

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM				
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382							
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE				
NWG OPERATING LLC				616947							
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	- 3692		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY				
XOG OPERATING LLC				945921							
HOFFMAN		WELL #:		1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	- 3431		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	- 3435	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
CTL OIL & GAS CORPORATION				191826							
YAHN, EDMUND J.		WELL #:		1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5280	- 5312		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		2325 N	1954	-0-	-371	-0-	16 1	1938 2	N	-0-			20
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	14 1	2192 2	N	-0-			20
05		1860 N	1555	-0-	-305	-0-	8 1	1547 2	N	-0-			20
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	18 2	N	178	175 1		23
							196 9						
07		2294 N	1942	-0-	-352	-0-	16 1	1926 2	N	-0-			23
*08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	12 1	1723 2	N	-0-			23

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	62 1	1676 2	N	-0-			150
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68 1	1125 2	N	67	190 1		27
							74 9						
05		1395 N	1085	-0-	-310	-0-	71 1	890 2	N	113			140
							124 9						
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	77 1	715 2	N	-0-			140
07		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	60 1	975 2	N	172	172 1		140
							189 9						
08		1085 N	915	-0-	-170	-0-	60 1	783 2	N	65	178 1		27
							72 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
03		2759 X	2139	-0-	-620	-0-	9 1	2130 2	N	-0-			9
04		3000 N	3588	-0-	588	588	14 1	3574 2	N	-0-			9
05		2334 N	1746	-0-	-588	-0-	8 1	1738 2	N	-0-			9
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	13 1	1701 2	N	-0-			9
07		2759 X	1896	-0-	-863	-0-	10 1	1883 2	N	3			12
							3 9						
08		2759 X	1242	-0-	-1517	-0-	6 1	1236 2	N	-0-			12

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	33 1	2123 2	N	-0-			68
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	34 1	1535 2	N	-0-			68
05		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	35 1	2564 2	N	24			92
							26 9						
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	32 1	1639 2	N	-0-			92
07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	35 1	2510 2	N	-0-			92
*08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	34 1	1935 2	N	-0-			92

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
03		2201 X	1395	-0-	-806	-0-	7 1	1388 2	N	-0-			57
04		2130 X	1065	-0-	-1065	-0-	7 1	1058 2	N	-0-			57
05		2201 X	1279	-0-	-922	-0-	7 1	1272 2	N	-0-			57
06		1320 X	1056	-0-	-264	-0-	8 1	780 2	N	244	84 1		217
							268 9						
07		1395 X	1245	-0-	-150	-0-	12 1	1233 2	N	-0-	184 1		33
08		1395 X	788	-0-	-607	-0-	5 1	779 2	N	4			33
							4 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258
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
03	2294 X	2019	-0-	-275	-0-	40	1	1979	2	N	-0-	165
04	2220 X	2185	-0-	-35	-0-	53	1	2119	2	N	12	177
						13	9					
05	2108 X	2020	-0-	-88	-0-	46	1	1974	2	N	-0-	177
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	-0-	177
07	2263 X	1688	-0-	-575	-0-	55	1	1579	2	N	49	52
						54	9					
*08	3100 N	4364	-0-	1264	1264	39	1	4268	2	N	52	104
						57	9					

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8550 - 9603
03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	11	1	5349	2	N	145	47
						160	9					
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	7	1	2768	2	N	10	57
						11	9					
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	5	1	1770	2	N	-0-	57
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	8	1	2201	2	N	5	62
						6	9					
07	1612 X	1184	-0-	-428	-0-	3	1	1013	2	N	153	215
						168	9					
08	1612 X	882	-0-	-730	-0-	2	1	880	2	N	-0-	37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH	11728	PERF. 8798 - 11445
03	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	65	1	11031	2	N	194	24
						213	9					
04	11250 X	10985	-0-	-265	-0-	79	1	10689	2	N	197	52
						217	9					
05	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	74	1	11995	2	N	198	71
						218	9					
06	11250 X	10976	-0-	-274	-0-	68	1	10552	2	N	324	27
						356	9					
07	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	82	1	11318	2	N	206	49
						227	9					
08	12276 X	11383	-0-	-893	-0-	85	1	10959	2	N	308	175
						339	9					

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH	10820	PERF. 8445 - 10632
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	90	1	3895	2	N	159	196
						175	9					
04	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	87	1	3431	2	N	4	27
						4	9					
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	84	1	4183	2	N	197	224
						217	9					
06	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	81	1	3465	2	N	112	155
						123	9					
07	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	90	1	3697	2	N	175	146
						193	9					
08	4495 X	3722	-0-	-773	-0-	90	1	3567	2	N	59	28
						65	9					

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656

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
03	6014 X	5335	-0-	-679	-0-	67	1	5080	2	N	171	189 1	59
						188	9						
04	5820 X	265	-0-	-5555	-0-	72	1	193	9	N	175	185 1	49
05	6014 X	4190	-0-	-1824	-0-	80	1	4065	2	N	41		90
						45	9						
06	5730 X	3856	-0-	-1874	-0-	75	1	3742	2	N	35		125
						39	9						
07	5921 X	3948	-0-	-1973	-0-	80	1	3718	2	N	136	187 1	74
						150	9						
*08	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	72	1	8595	2	N	333	347 1	60
						366	9						

BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608

03	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	68	1	5241	2	N	148	193 1	70
						163	9						
04	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	77	1	6723	2	N	297	181 1	186
						327	9						
05	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	82	1	8292	2	N	174	174 1	186
						191	9						
06	5310 X	4761	-0-	-549	-0-	71	1	4670	2	N	18	169 1	35
						20	9						
07	7378 X	4199	-0-	-3179	-0-	55	1	4116	2	N	25		60
						28	9						
08	8556 X	4964	-0-	-3592	-0-	60	1	4709	2	N	177	180 1	57
						195	9						

BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354

03	5766 X	257	-0-	-5509	-0-	61	1	47	2	N	135		179
						149	9						
04	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	61	1	7800	2	N	61	178 1	62
						67	9						
05	10075 X	8785	-0-	-1290	-0-	80	1	8423	2	N	256	165 1	153
						282	9						
06	6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	72	1	4766	2	N	88	187 1	54
						97	9						
07	8184 X	4891	-0-	-3293	-0-	72	1	4802	2	N	15		69
						17	9						
08	8773 X	4429	-0-	-4344	-0-	80	1	4217	2	N	120		189
						132	9						

BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855

03	5952 X	4921	-0-	-1031	-0-	4579	2	342	9	N	311	363 1	201
04	5910 X	5358	-0-	-552	-0-	5050	2	308	9	N	280	352 1	129
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	5915	2	272	9	N	247	180 1	196
06	5910 X	5580	-0-	-330	-0-	5290	2	290	9	N	264	354 1	106
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	80	1	5403	2	N	127		233
						140	9						
08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	80	1	5687	2	N	169	174 1	228
						186	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493													
BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031						
M	O	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
03	13764 X	13481	-0-	-283	-0-		13259	1	222	9	N	202	352	1	79
04	13680 X	10849	-0-	-2831	-0-		10544	2	305	9	N	277	172	1	184
05	14136 X	12658	-0-	-1478	-0-		12410	2	248	9	N	225	186	1	223
06	13680 X	11464	-0-	-2216	-0-		11408	2	56	9	N	51	182	1	92
07	13516 X	13346	-0-	-170	-0-		80	1	12924	2	N	311	172	1	231
							342	9							
08	13485 X	12258	-0-	-1227	-0-		80	1	11988	2	N	173	183	1	221
							190	9							
BROTHERS		WELL #: 17		RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471						
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-		10543	2	88	9	N	80			157
04	10710 X	8994	-0-	-1716	-0-		8744	2	250	9	N	227	187	1	197
05	11470 X	10546	-0-	-924	-0-		10296	2	250	9	N	227	190	1	234
06	11100 X	9190	-0-	-1910	-0-		9126	2	64	9	N	58	175	1	117
07	10633 X	9508	-0-	-1125	-0-		90	1	9266	2	N	138	185	1	70
							152	9							
08	10633 X	9329	-0-	-1304	-0-		90	1	9085	2	N	140	187	1	23
							154	9							
BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244						
03	10137 X	9059	-0-	-1078	-0-		8872	2	187	9	N	170	172	1	25
04	9000 X	7964	-0-	-1036	-0-		7726	2	238	9	N	216	186	1	55
05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-		9306	2	312	9	N	284	187	1	152
06	8790 X	7621	-0-	-1169	-0-		7437	2	184	9	N	167	185	1	134
07	9052 X	6919	-0-	-2133	-0-		6805	2	114	9	N	104	184	1	54
08	9610 X	6291	-0-	-3319	-0-		6140	2	151	9	N	137	164	1	27
RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224						
03	13888 X	13513	-0-	-375	-0-		13392	2	121	9	N	110	183	1	131
04	13440 X	11586	-0-	-1854	-0-		11561	2	25	9	N	23			154
05	13888 X	13066	-0-	-822	-0-		13053	2	13	9	N	12			166
06	13350 X	12837	-0-	-513	-0-		12791	2	46	9	N	42			208
07	13516 X	12605	-0-	-911	-0-		55	1	12544	2	N	5	181	1	32
							6	9							
08	13516 X	12886	-0-	-630	-0-		53	1	12833	2	N	-0-			32
BROTHERS		WELL #: 20		RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687						
03	14B2 EXT	645	-0-	645	645		557	2	88	9	N	80			80
04	14B2 EXT	9	-0-	9	654		9	2			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654						N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654						N	-0-			80
07	654 X	-0-	-0-	-654	-0-						N	-0-			80
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
M	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
03	5394 X	4681	-0-	-713	-0-	4552	2	129	9	N	117		184
04	5220 X	3561	-0-	-1659	-0-	3403	2	158	9	N	144	174 1	154
05	5394 X	4072	-0-	-1322	-0-	4059	2	13	9	N	12		166
06	5220 X	3452	-0-	-1768	-0-	3413	2	39	9	N	35		201
07	5394 X	3839	-0-	-1555	-0-	90	1	3728	2	N	19	180 1	40
						21	9						
08	4681 X	4129	-0-	-552	-0-	90	1	3823	2	N	196	189 1	47
						216	9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624	
03	65658 X	4961	-0-	-60697	-0-	4416	2	545	9	N	495	381 1	171
04	56700 X	38224	-0-	-18476	-0-	37780	2	444	9	N	404	379 1	196
05	47058 X	43886	-0-	-3172	-0-	43582	2	304	9	N	276	370 1	102
06	45540 X	35548	-0-	-9992	-0-	35149	2	399	9	N	363	368 1	97
07	46748 X	36921	-0-	-9827	-0-	19	1	36426	2	N	433	373 1	157
						476	9						
08	43896 X	35235	-0-	-8661	-0-	20	1	34879	2	N	305	370 1	92
						336	9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
03	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	36888	2	457	9	N	415	171 1	244
04	90510 X	66604	-0-	-23906	-0-	63514	2	3090	9	N	2809	2916 1	137
05	93527 X	67140	-0-	-26387	-0-	65470	2	1670	9	N	1518	1437 1	218
06	90510 X	52475	-0-	-38035	-0-	51221	2	1254	9	N	1140	1085 1	273
07	93527 X	6471	-0-	-87056	-0-	80	1	5403	2	N	898	901 1	270
						988	9						
08	68820 X	53884	-0-	-14936	-0-	80	1	52960	2	N	767	720 1	317
						844	9						

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.		061747											
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		32
04	210 #	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-		32
05	217 #	101	-0-	-116	-0-	99	3	2	9	N	2	2 8	32
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		32
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-		32
*08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		32

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
03	620 #	542	-0-	-78	-0-	541	3	1	9	N	1	1 8	82
04	600 #	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-		82
05	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-		82
06	600 #	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-		82
07	527 #	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-		82
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-		82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933	
03	649 R	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1		13
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-		13
05	651 #	379	-0-	-272	-0-	379	3			Y	-0-		13
06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-		13
07	651 #	573	-0-	-78	-0-	573	3			Y	-0-		13
08	651 #	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-		13

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747										
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		1116 #	928	-0-	-188	-0-	926 3	2 9	Y	2			27	
04		1080 #	800	-0-	-280	-0-	799 3	1 9	Y	1			28	
05		1116 #	866	-0-	-250	-0-	865 3	1 9	Y	1			29	
06		900 #	852	-0-	-48	-0-	850 3	2 9	Y	2			31	
07		930 #	748	-0-	-182	-0-	747 3	1 9	Y	1			32	
08		930 #	674	-0-	-256	-0-	673 3	1 9	Y	1			33	

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A		

03		527 #	439	-0-	-88	-0-	436 3	3 9	Y	3			33	
04		510 #	378	-0-	-132	-0-	376 3	2 9	Y	2			35	
05		527 #	409	-0-	-118	-0-	407 3	2 9	Y	2			37	
06		420 #	402	-0-	-18	-0-	400 3	2 9	Y	2			39	
07		434 #	354	-0-	-80	-0-	352 3	2 9	Y	2			41	
08		434 #	319	-0-	-115	-0-	317 3	2 9	Y	2			43	

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A		

03		1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1153 3	3 9	Y	3			61	
04		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1066 3	4 9	Y	4	1 8		64	
05		1147 #	675	-0-	-472	-0-	673 3	2 9	Y	2			66	
06		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119 3	4 9	Y	4	1 8		69	
07		1147 #	1021	-0-	-126	-0-	1018 3	3 9	Y	3			72	
08		1147 #	881	-0-	-266	-0-	879 3	2 9	Y	2			74	

PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940		

03		2337 R	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		N	-0-			66	
04		1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-			66	
05		1488 #	1247	-0-	-241	-0-	1247 3		N	-0-			66	
06		1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			66	
07		1488 #	692	-0-	-796	-0-	692 3		N	-0-			66	
08		1488 #	844	-0-	-644	-0-	844 3		N	-0-			66	

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942		

03		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			26	
04		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			26	
05		713 #	557	-0-	-156	-0-	557 3		N	-0-			26	
06		690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			26	
07		713 #	608	-0-	-105	-0-	608 3		N	-0-			26	
*08		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			26	

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648		WELL #:		1	RRCID ->	055782	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	N/A
ROBB														

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88 7		-0-	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013														

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP //CONT.// 414648												
ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	434 #	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-	17
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	17
05	372 #	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-	17
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	17
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	17
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-	17

BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY												
SSC, INC. 810842												
O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE												
OASIS OPERATING, INC. 617470												
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416												
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	48
04	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-	48
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-	48
06	360 #	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-	48
*07	372 #	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-	48
08	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-	48

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462											
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508 -	6582			
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	
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	668	1	871	3	N	-0-			30	
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	887	1	653	3	N	-0-			30	
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	833	1	879	3	N	-0-			30	
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	858	1	1029	3	N	-0-			30	
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	754	1	702	3	N	-0-			30	
08	1705 N	838	-0-	-867	-0-	634	1	204	3	N	-0-			30	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543					CNTY: HOCKLEY						
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6546 -	6552			
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			8	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			8	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			8	
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			8	
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-			8	
CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOCKLEY						
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013											
PACE		WELL #:		1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5069 -	5096			
03	1643 #	1090	-0-	-553	-0-	1088	2	2	9	N	2			48	
04	1740 #	1588	-0-	-152	-0-	1586	2	2	9	N	2			50	
05	1798 #	1250	-0-	-548	-0-	1247	2	3	9	N	3			53	
06	1740 #	1548	-0-	-192	-0-	1546	2	2	9	N	2			55	
07	1705 #	1389	-0-	-316	-0-	1388	2	1	9	N	1			56	
08	1643 #	1350	-0-	-293	-0-	1349	2	1	9	N	1			57	
DAD WERNER (STRAWN)				22704 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY				339493											
BROTHERS		WELL #:		3 C	RRCID ->	149266	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6448 -	6460			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370											
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FELMONT O. D. C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 -	3261		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)		//CONT.//		30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865 - 5985
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551
03	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

G-M-K (BASAL YATES) NOW DEVELOPMENT CO., INC. JAMESON, R. E.		//CONT.//	33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
			615790								
		WELL #:	1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464	-	3507	
M	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
08	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

G-M-K (YATES) KNOX INDUSTRIES, INC. RILEY ESTATE			33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
			473105							
		WELL #:	1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION BAYLISS			709719	NON-ASSOCIATED		CNTY: GAINES				
		WELL #:	1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400	-	3499
03	2697 N	1999	-0-	-698	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
05	2232 N	1444	-0-	-788	-0-	1444 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1291	-0-	-629	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
07	1705 N	876	-0-	-829	-0-	876 2	N	-0-		-0-
*08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY						CNTY: GAINES				
		WELL #:	1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350	-	3520
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	28	-0-	28	28	28 2	N	-0-		-0-

HANFORD (YATES) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. ARCO FEE "214"			38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
			263696							
		WELL #:	2	RRCID -> 229065	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412	-	3514
03	1581 X	25	-0-	-1556	-0-	25 1	N	-0-		-0-
04	1410 X	25	-0-	-1385	-0-	25 1	N	-0-		-0-
05	1953 X	689	-0-	-1264	-0-	25 1	664 3 N	-0-		-0-
06	1890 X	1415	-0-	-475	-0-	25 1	1390 3 N	-0-		-0-
07	1953 X	1586	-0-	-367	-0-	25 1	1561 3 N	-0-		-0-
*08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	25 1	1303 3 N	-0-		-0-

ELLIOT "214"						CNTY: GAINES				
		WELL #:	12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424	-	3516
03	8339 X	2150	-0-	-6189	-0-	25 1	2125 3 N	-0-		-0-
04	6180 X	2113	-0-	-4067	-0-	25 1	2088 3 N	-0-		-0-
05	3999 X	2137	-0-	-1862	-0-	25 1	2112 3 N	-0-		-0-
06	2070 X	757	-0-	-1313	-0-	25 1	732 3 N	-0-		-0-
07	2170 X	1364	-0-	-806	-0-	25 1	1339 3 N	-0-		-0-
08	2170 X	1781	-0-	-389	-0-	25 1	1756 3 N	-0-		-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3464 - 3554	
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2920 - 3028	
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	Y	-0-	6	
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3	Y	-0-	6	
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	3	Y	2	8	
06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	979	3	Y	-0-	8	
07	1209	N	641	-0-	-568	-0-	641	3	Y	-0-	8	
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	Y	-0-	8	
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026	
03	2108	X	1962	-0-	-146	-0-	1962	3	Y	-0-	1	
04	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	1762	3	Y	-0-	1	
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	Y	1	2	
06	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	3	Y	-0-	2	
07	1829	N	868	-0-	-961	-0-	868	3	Y	-0-	2	
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	Y	-0-	2	
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064	
03	2046	X	1746	-0-	-300	-0-	1746	3	Y	-0-	7	
04	1980	X	1431	-0-	-549	-0-	1431	3	Y	-0-	7	
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	Y	1	8	
06	1680	N	1245	-0-	-435	-0-	1245	3	Y	-0-	8	
07	1488	N	560	-0-	-928	-0-	560	3	Y	-0-	8	
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	Y	-0-	8	
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023	
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3	Y	-0-	-0-	
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	3	Y	-0-	-0-	
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	Y	-0-	-0-	
06	1350	N	701	-0-	-649	-0-	701	3	Y	-0-	-0-	
07	1147	N	459	-0-	-688	-0-	459	3	Y	-0-	-0-	
08	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	3	Y	-0-	-0-	
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080	
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	969	3	Y	58	189	
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	805	3	Y	35	224	
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	600	3	Y	35	105	
06	990	N	644	-0-	-346	-0-	607	3	Y	34	139	
07	868	N	265	-0-	-603	-0-	151	3	Y	104	70	
08	651	N	159	-0-	-492	-0-	114	3	Y	41	111	

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075	
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
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-		1
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	3	Y	-0-		1
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1 9 Y	-1		2
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3	Y	-0-		2
07	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	3	Y	-0-		2
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3	Y	-0-		2

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079	
03	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	3	Y	-0-		8
04	450 N	242	-0-	-208	-0-	242	3	Y	-0-		8
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-		8
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	3	Y	-0-		8
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	Y	-0-		8
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-		8

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071	
03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3	Y	-0-		6
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1565	3	1 9 Y	1		7
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	3	1 9 Y	1		8
06	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258	3	Y	-0-		8
07	1612 N	640	-0-	-972	-0-	640	3	Y	-0-		8
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	Y	-0-		8

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	3	Y	-0-		6
04	960 N	737	-0-	-223	-0-	737	3	Y	-0-		6
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1 9 Y	1		7
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	3	Y	-0-		7
07	775 N	86	-0-	-689	-0-	86	3	Y	-0-		7
08	868 N	184	-0-	-684	-0-	184	3	Y	-0-		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
03	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3	Y	-0-		6
04	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	3	Y	-0-		6
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	Y	-0-		6
06	1020 N	672	-0-	-348	-0-	672	3	Y	-0-		6
07	930 N	335	-0-	-595	-0-	335	3	Y	-0-		6
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	Y	-0-		6

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	Y	-0-		5
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	3	Y	-0-		5
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-		5
06	750 N	410	-0-	-340	-0-	410	3	Y	-0-		5
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		5
08	558 N	230	-0-	-328	-0-	230	3	Y	-0-		5

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056	
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3	Y	-0-		1
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3	Y	-0-		1
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1 9 Y	1		2
06	3510 X	1989	-0-	-1521	-0-	1989	3	Y	-0-		2
07	3627 X	90	-0-	-3537	-0-	90	3	Y	-0-		2
08	3503 X	22	-0-	-3481	-0-	22	3	Y	-0-		2

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
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
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402 3	Y	-0-		1
04	690	N	333	-0-	-357	-0-	333 3	Y	-0-		1
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313 3	1 9 Y	-0-		2
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	197 3	Y	-0-		2
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257 3	Y	-0-		2
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-		2

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606 3	Y	-0-		1
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247 3	Y	-0-		1
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 3	1 9 Y	-0-		2
06	1560	N	965	-0-	-595	-0-	964 3	1 9 Y	-0-		3
07	1302	N	370	-0-	-932	-0-	370 3	Y	-0-		3
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	Y	-0-		3

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-		-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	Y	-0-		1
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	Y	-0-		1
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	Y	-0-		1
06	1710	N	1123	-0-	-587	-0-	1123 3	Y	-0-		1
07	1519	N	674	-0-	-845	-0-	674 3	Y	-0-		1
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391 3	Y	-0-		1

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
03	1023	N	698	-0-	-325	-0-	698 3	Y	-0-		5
04	720	N	566	-0-	-154	-0-	566 3	Y	-0-		5
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575 3	1 9 Y	-0-		6
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672 3	Y	-0-		6
07	589	N	175	-0-	-414	-0-	175 3	Y	-0-		6
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	Y	-0-		6

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069			
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	Y	-0-		1
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441 3	Y	-0-		1
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522 3	1 9 Y	-0-		2
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432 3	Y	-0-		2
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396 3	Y	-0-		2
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		2

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
03	3193	X	2592	-0-	-601	-0-	2592 3	Y	-0-		1
04	3090	X	2362	-0-	-728	-0-	2362 3	Y	-0-		1
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	Y	-0-		1
06	2520	X	1834	-0-	-686	-0-	1834 3	Y	-0-		1
07	2604	X	731	-0-	-1873	-0-	731 3	Y	-0-		1
08	2325	N	1864	-0-	-461	-0-	1864 3	Y	-0-		1

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. FLANAGAN "10"		//CONT.// //CONT.//	39242 666 516255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3013 -	3090
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			10
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917	3		Y	-0-			10
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			10
06	990 N	631	-0-	-359	-0-	631	3		Y	-0-			10
07	961 N	253	-0-	-708	-0-	253	3		Y	-0-			10
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-			10
FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2996 -	3073
03	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3		Y	-0-			10
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	181	3		Y	-0-			10
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			10
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	3		Y	-0-			10
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3		Y	-0-			10
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3		Y	-0-			10
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3036 -	3114
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		Y	-0-			2
04	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1747	3		Y	-0-			2
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	3	2 9	Y	-2			4
06	1890 N	1348	-0-	-542	-0-	1348	3		Y	-0-			4
07	1798 N	392	-0-	-1406	-0-	392	3		Y	-0-			4
08	1674 N	1051	-0-	-623	-0-	1051	3		Y	-0-			4
FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3012 -	3092
03	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	3		Y	-0-			1
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-			1
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			1
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-			1
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			1
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-			1
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3026 -	3104
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3		Y	-0-			2
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			2
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-			2
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			2
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3		Y	-0-			2
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			2
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3018 -	3095
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	3052 -	3094
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		Y	-0-			10
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-			10
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2 9	Y	-2			12
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	932	3		Y	-0-			12
07	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3		Y	-0-			12
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3		Y	-0-			12

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2996 - 3072
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	93 N	30	-0-	-63	-0-		30 3		Y	-0-		1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		55 3		Y	-0-		1
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3		Y	-0-		1
06	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 3		Y	-0-		1
07	62 N	1	-0-	-61	-0-		1 3		Y	-0-		1
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3		Y	-0-		1

SNOW OIL & GAS INC.				798635						CNTY: GAINES		
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122
03	186 N	4	-0-	-182	-0-		4 3		N	-0-		-0-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-		1 3		N	-0-		-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-		1 3		N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523						CNTY: GAINES		
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 - 3112
03	589 N	370	-0-	-219	-0-		333 2	37 9	Y	34	79 1	28
04	570 N	397	-0-	-173	-0-		373 2	24 9	Y	22		50
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-		471 2	33 9	Y	30		80
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		438 2	23 9	Y	21	67 1	34
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-		422 2	25 9	Y	23		57
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-		498 2	20 9	Y	18	39 1	36

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES		
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-		528 3	11 9	N	10		39
04	330 N	216	-0-	-114	-0-		214 3	2 9	N	2		41
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 3		N	-0-		41
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-		619 3	8 9	N	7		48
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 3		N	-0-		48
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519 3		N	-0-		48

TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735						CNTY: GAINES		
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 4100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

JONES, JOHN S.				150143						CNTY: GAINES		
WELL #:		2		RRCID ->	150143		COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	3699 - 3960
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491		
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-				-0-
04	540	N	159	-0-	-381	-0-	159 2	N	-0-				-0-
05	527	N	33	-0-	-494	-0-	33 2	N	-0-				-0-
06	450	N	42	-0-	-408	-0-	42 2	N	-0-				-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-				-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-				-0-

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506		
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-				-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-				-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-				-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27 2	N	-0-				-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-				-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-				-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445		
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-				-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-				-0-
05	589	N	103	-0-	-486	-0-	103 2	N	-0-				-0-
06	570	N	173	-0-	-397	-0-	173 2	N	-0-				-0-
07	465	N	192	-0-	-273	-0-	192 2	N	-0-				-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-				-0-

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510		
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-				-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99 2	N	-0-				-0-
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15 2	N	-0-				-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114 2	N	-0-				-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-				-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-				-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506		
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-				-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37 2	N	-0-				-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34 2	N	-0-				-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-				-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-				-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-				-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512
M	O	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
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-			-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-			-0-
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-			-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2276	-0-	-18	-0-	2276 2	N	-0-			-0-
08	2635 N	1694	-0-	-941	-0-	1694 2	N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	-0-			-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46 2	N	-0-			-0-
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1405	-0-	-362	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105									
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.// 44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
CASE OIL		//CONT.// 139105							
BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	30
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	30
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	30
08	682 N	534	-0-	-148	-0-	534 2	N	-0-	30

SSC, INC.		810842		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
SHOTTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163

JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
MASTERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340			
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	370 1	349 3	N	31	86	
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	315 1	303 3	N	32	118	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	263 1	293 3	N	34	152	
06	720 N	634	-0-	-86	-0-	269 1	321 3	N	40	147 1	45
07	682 N	583	-0-	-99	-0-	267 1	283 3	N	30	75	
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	293 1	330 3	N	34	109	

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON UNIT												//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTSON UNIT												//CONT.// 495445		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 5295 - 5301	
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE											
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	370 1	349 3	3	N	-0-			5										
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-	315 1	303 3	3	N	-0-			5										
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	525 1	586 3	3	N	-0-			5										
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	296 1	353 3	3	N	1	5 1		1										
						1 9																	
07	651 N	468	-0-	-183	-0-	227 1	241 3	3	N	-0-			1										
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-	440 1	495 3	3	N	-0-			1										
MASTERTSON "A-6"												WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443			
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	739 1	697 3	3	N	-0-			6										
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	630 1	605 3	3	N	-0-			6										
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	788 1	880 3	3	N	-0-			6										
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	808 1	964 3	3	N	-0-	5 1		1										
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	800 1	848 3	3	N	-0-			1										
*08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	879 1	989 3	3	N	-0-			1										
MASTERTSON "A-1"												WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
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-										
MASTERTSON RANCH												WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460			
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	74 1	70 3	3	N	-0-			5										
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63 1	61 3	3	N	-0-			5										
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	53 1	59 3	3	N	-0-			5										
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	67 1	80 3	3	N	1	5 1		1										
						1 9																	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	67 1	71 3	3	N	-0-			1										
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	59 1	66 3	3	N	-0-			1										
PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.												631462		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 5365 - 5394	
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	494 1	1446 3	3	N	-0-			150										
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	572 1	1626 3	3	N	-0-			150										
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	534 1	1537 3	3	N	-0-			150										
06	1890 N	628	-0-	-1262	-0-	282 1	346 3	3	N	-0-			150										
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	507 1	1636 3	3	N	-0-			150										
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	605 1	1461 3	3	N	-0-			150										
MASTERTSON "66"												WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5391 - 5423			
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	148 1	433 3	3	N	-0-			62										
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	118 1	334 3	3	N	-0-			62										
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	133 1	382 3	3	N	-0-			62										
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	263 1	324 3	3	N	-0-			62										
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	175 1	567 3	3	N	-0-			62										
08	527 N	140	-0-	-387	-0-	41 1	99 3	3	N	-0-			62										

JUNIPER (BEND CONGL.) GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		47709 333 292356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
		WELL #:	1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710			
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
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	110 1	287 2	N		-0-			19
04		240 N	198	-0-	-42	-0-	100 1	98 2	N		-0-			19
05		403 N	140	-0-	-263	-0-	100 1	40 2	N		-0-			19
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	105 1	278 2	N		-0-			19
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	105 1	177 2	N		-0-			19
*08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	100 1	163 2	N		-0-			19

MASTERSON		WELL #:	4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752			
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	190 1	914 2	N		-0-			77
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	200 1	2130 2	N		-0-			77
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	210 1	1943 2	N		-0-			77
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	215 1	1196 2	N		-0-			77
07		2418 N	1516	-0-	-902	-0-	210 1	1306 2	N		-0-			77
08		2139 N	1817	-0-	-322	-0-	205 1	1612 2	N		-0-			77

GUNN OIL COMPANY MASTERSON 43		WELL #:	1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON B		WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MASTERSON A		WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MASTERSON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930											
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

03		2874 N	2874	-0-	-0-	1479 1	1395 3	N	-0-		4
04		2470 N	2470	-0-	-0-	1259 1	1211 3	N	-0-		4
05		2224 N	2224	-0-	-0-	1051 1	1173 3	N	-0-		4
06		2550 N	2216	-0-	-334	1010 1	1205 3	N	1	4 1	1
						1 9					
07		2542 N	2061	-0-	-481	1000 1	1061 3	N	-0-		1
*08		2491 N	2491	-0-	-0-	1172 1	1319 3	N	-0-		1

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823											
03		719 N	719	-0-	-0-	370 1	349 3	N	-0-		4
04		1170 N	618	-0-	-552	315 1	303 3	N	-0-		4
05		1111 N	1111	-0-	-0-	525 1	586 3	N	-0-		4
06		1478 N	1478	-0-	-0-	674 1	803 3	N	1	4 1	1
						1 9					
07		1373 N	1373	-0-	-0-	666 1	707 3	N	-0-		1
08		1116 N	-0-	-0-	-1116			N	-0-		1

MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928											
03		3100 N	4310	-0-	1210	1903 2218 1	2092 3	N	-0-		5
04		5608 X	3705	-0-	-1903	-0- 1889 1	1816 3	N	-0-		5
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0- 1576 1	1759 3	N	-0-		5
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0- 1617 1	1928 3	N	-0-	4 1	1
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0- 1333 1	1414 3	N	-0-		1
*08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0- 1758 1	1979 3	N	-0-		1

MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900											
03		3100 N	1436	-0-	-1664	13 739 1	697 3	N	-0-		5
04		3100 X	3087	-0-	-13	-0- 1574 1	1513 3	N	-0-		5
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0- 1576 1	1759 3	N	-0-		5
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0- 1617 1	1928 3	N	-0-	4 1	1
07		4119 X	4119	-0-	-0-	-0- 1999 1	2120 3	N	-0-		1
*08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0- 1758 1	1979 3	N	-0-		1

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462											
MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A											
03		174 N	174	-0-	-0-	44 1	130 3	N	-0-		5
04		60 N	20	-0-	-40	5 1	15 3	N	-0-		5
05		62 N	30	-0-	-32	8 1	22 3	N	-0-		5
06		180 N	46	-0-	-134	21 1	25 3	N	-0-		5
07		52 N	52	-0-	-0-	12 1	40 3	N	-0-		5
08		31 N	27	-0-	-4	8 1	19 3	N	-0-		5

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462												
BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			51
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	N	-0-			51
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	N	-0-			51
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-			51
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	N	-0-			51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852					
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	56	1	162	3	N	-0-			12
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	3	N	-0-			12
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	65	1	185	3	N	-0-			12
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	109	1	134	3	N	-0-			12
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	52	1	169	3	N	-0-			12
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	80	1	193	3	N	-0-			12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751					
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	3	N	-0-			19
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	3	N	-0-			19
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	29	1	82	3	N	-0-			19
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	85	1	106	3	N	-0-			19
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	N	-0-			19
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	N	-0-			19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CORDA CORPORATION		177997												
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094					
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			338
04	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-			338
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			338
*06	630 N	445	-0-	-185	-0-	438	3	7	9	N	6	184	0	160
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			160
*08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			160

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912					
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-			140
04	3780 X	3305	-0-	-475	-0-	3305	3			N	-0-			140
05	3906 X	3537	-0-	-369	-0-	3537	3			N	-0-			140
06	3840 X	3541	-0-	-299	-0-	3541	3			N	-0-			140
07	3968 X	3230	-0-	-738	-0-	3230	3			N	-0-			140
08	3968 X	3247	-0-	-721	-0-	3247	3			N	-0-			140

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972					
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			8
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	347	2	42	9	N	38	30	7	8
05	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-			8
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-			8
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731				
03	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
07	651 #	181	-0-	-470	-0-	181	3			N	-0-			-0-
08	713 #	345	-0-	-368	-0-	345	3			N	-0-			-0-
FRENCH, JACK		121055		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758				
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			109
04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1			110
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1			111
06	497 R	497	-0-	-0-	-0-	487	3	10	9	N	9			120
07	589 #	389	-0-	-200	-0-	311	3	78	9	N	71			191
*08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	651	3	98	9	N	89	161	1	119
C & S OPERATING WRIGHT ESTATE		121055		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER ESTATE I		098921		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DELOACHE		117910		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			44
04		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			44
05		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			44
06		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			44
07		1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			44
*08		1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			44

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938														
03		217 #	36	-0-	-181	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04		210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		217 #	38	-0-	-179	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 206364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4889 PERF. 5514 - 8550														
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668														
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710														
03		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3		45
04		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1015	3	15	9	N	14		59
05		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1033	3	23	9	N	21		80
06		840 #	424	-0-	-416	-0-	420	3	4	9	N	4		84
07		963 R	963	-0-	-0-	-0-	954	3	9	9	N	8		92
08		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	2		94

D C OIL COMPANY, INC. 196082														
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948														
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
04		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
05		186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
06		180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
07		186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
08		186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		Y	-0-			-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971														
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
07		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
*08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082							
MALLETT RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4864 - 4964
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

03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			-0-
06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			-0-
07		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			-0-
*08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			-0-

MALLETT RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4756 - 4890
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		28

DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF. 4874 - 4964
03		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			65
04		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			65
05		682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3			65
06		660 #	622	-0-	-38	-0-	622	3			65
07		713 #	388	-0-	-325	-0-	388	3			65
08		682 #	611	-0-	-71	-0-	611	3			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4815 - 4892
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4815 - 4892
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	84
04		83 R	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	9	21
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	77
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	9	12
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	30	1	61	9	67
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	30	1	55	9	6

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A
03		775 #	675	-0-	-100	-0-	675	2			-0-
04		642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			-0-
05		775 #	555	-0-	-220	-0-	555	2			-0-
06		690 #	678	-0-	-12	-0-	678	2			-0-
07		682 #	583	-0-	-99	-0-	583	2			-0-
08		682 #	600	-0-	-82	-0-	600	2			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A
03		522 R	522	-0-	-0-	-0-	454	2	68	9	203
04		424 R	424	-0-	-0-	-0-	389	2	35	9	130
05		620 #	324	-0-	-296	-0-	259	2	65	9	189
06		600 #	469	-0-	-131	-0-	422	2	47	9	232
07		527 #	475	-0-	-52	-0-	423	2	52	9	167
*08		551 R	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	216

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

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
03	943 R	943	-0-	-0-	-0-	909	2	34	9	Y	31					93
04	795 R	795	-0-	-0-	-0-	777	2	18	9	Y	16	53	1			56
05	899 #	550	-0-	-349	-0-	518	2	32	9	Y	29					85
06	870 #	867	-0-	-3	-0-	843	2	24	9	Y	22					107
07	899 #	873	-0-	-26	-0-	847	2	26	9	Y	24	56	1			75
*08	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	995	2	28	9	Y	25					100

 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

03	806 #	734	-0-	-72	-0-	702	2	32	9	Y	29					59
04	695 R	695	-0-	-0-	-0-	669	2	26	9	Y	24	56	1			27
05	806 #	609	-0-	-197	-0-	578	2	31	9	Y	28					55
06	780 #	731	-0-	-49	-0-	706	2	25	9	Y	23	56	1			22
07	744 #	637	-0-	-107	-0-	607	2	30	9	Y	27					49
08	744 #	313	-0-	-431	-0-	285	2	28	9	Y	25	55	1			19

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-

 FINALY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					12
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	1			Y	-0-					12
05	14B DENY	12	-0-	12	-0-	12	1			Y	-0-					12
06	27 R	15	-0-	-12	-0-	14	1	1	9	Y	1					13
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					13
*08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					13

 SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900

03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					1
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-					1
05	14B DENY	12	-0-	12	-0-	12	1			Y	-0-					1
06	24 R	12	-0-	-12	-0-	12	1			Y	-0-					1
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					1
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					1

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A			
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
03		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	1	Y	-0-			61
04		30 #	13	-0-	-17	-0-		10	1	Y	3	9		64
05	14B	DENY	14	-0-	14	-0-	14	11	1	Y	3	9		67
06		27 R	13	-0-	-14	-0-		11	1	Y	2	9		69
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	1	Y	-0-			69
*08		18 R	18	-0-	-0-	-0-		16	1	Y	2	9		71

JOPLIN OIL CO., INC.				445469										
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 -	4774		
03		621 R	621	-0-	-0-	-0-		621	3	N	-0-			130
04		1050 #	279	-0-	-771	-0-		279	3	N	-0-			130
05		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			130
06		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			130
07		620 #	55	-0-	-565	-0-		55	3	N	-0-			130
*08		1464 R	1464	-0-	-0-	-0-		1464	3	N	-0-			130

KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A			
03		386 R	386	-0-	-0-	-0-		386	3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	483	-0-	483	-0-	483	483	3	N	-0-			-0-
05		864 R	381	-0-	-483	-0-		381	3	N	-0-			-0-
06		439 R	439	-0-	-0-	-0-		439	3	N	-0-			-0-
07		465 #	397	-0-	-68	-0-		397	3	N	-0-			-0-
08		465 #	430	-0-	-35	-0-		430	3	N	-0-			-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 -	4892		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 -	4926		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
04		15 #	10	-0-	-5	-0-		10	3	N	-0-			731
05		15 #	7	-0-	-8	-0-		7	3	N	-0-			731
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-			731
07		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-			731
*08		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 -	4834		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.				WELL #: 2	RRCID -> 059631	COMPL. DATE 03/10/1974	TOTAL DEPTH 5115	PERF. N/A				
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
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	219 3	6 9	Y	5			435
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	206 3	4 9	Y	4			439
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	202 3	6 9	Y	5			444
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	191 3	4 9	Y	4			448
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	161 3	6 9	Y	5			453
08	217 #	96	-0-	-121	-0-	90 3	6 9	Y	5			458

MASTEN, F. O.				WELL #: 1	RRCID -> 062257	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A				
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	Y	1			54
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	Y	1			55
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	Y	1			56
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	Y	1			57
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	54 3	1 9	Y	1			58
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	30 3	1 9	Y	1			59

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.				WELL #: 2	RRCID -> 216296	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 4889	PERF. 4870 - 4889				
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	10 #	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A				
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			7

SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748				
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	32	3 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3 3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725				
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	32	3 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3 3		N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370													
SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4716 - 4747					
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
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	27	6	3			N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	28	1	3			N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	31	3	3			N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	34	3	3			N	-0-				-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777		PERF. 4709 - 4738					
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	28	6	3			N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1	3			N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	32	3	3			N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3	3			N	-0-				-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4670 - 4720					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

TEMA OIL AND GAS COMPANY		WELL #: 12		RRCID -> 049400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5001		PERF. 4872 - 4892					
REED-WRIGHT -B-															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALKING X OIL CO.		WELL #: 1		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A					
SLAUGHTER -A-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				71
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				188
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				192
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				192

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 WALKING X OIL CO. //CONT.// 892810
 SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 159171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834

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
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	269 1	1 9	N	1			145
04	1020 #	200	-0-	-820	-0-	199 1	1 9	N	1			146
05	1054 #	158	-0-	-896	-0-	158 1		N	-0-			146
06	480 #	141	-0-	-339	-0-	140 1	1 9	N	1			147
07	310 #	101	-0-	-209	-0-	100 1	1 9	N	1			148
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			148

 WALSH PETROLEUM, INC. 894720
 MARTY-WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 020510 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MARTY-WRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 064940 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4788 - 4812

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MARTY-WRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 064941 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MARTY-WRIGHT WELL #: 23 RRCID -> 069293 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WRIGHT, MARTY WELL #: 24 RRCID -> 072327 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	AMT	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720								
WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 - 4774
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747 - 4767
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182										
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335										
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A
03	837 #	774	-0-	-63	-0-	751	3	23	9	N	21	157
04	870 #	730	-0-	-140	-0-	712	3	18	9	N	16	173
05	899 #	620	-0-	-279	-0-	598	3	22	9	N	20	193
06	870 #	726	-0-	-144	-0-	724	3	2	9	N	2	195
07	868 #	654	-0-	-214	-0-	643	3	11	9	N	10	205
08	775 #	703	-0-	-72	-0-	693	3	10	9	N	9	214

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345 - 3355	
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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3339 - 3350	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3381	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3351 - 3359
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//	54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//	623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:	7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3368
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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3348 - 3374
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:	329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.	13170 - 13228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:	928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

A. G. S.		WELL #:	1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3717 - 5525
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3390 - 3393
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP, NE. (YATES)				54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430							
FLEMING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038483	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL DEPTH	3318	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	039603	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	3412	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040347	COMPL. DATE	10/22/1966	TOTAL DEPTH	3387	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430							
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215068	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3306 - 3471
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYNCH (YATES)				55986 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY				923282							
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
03	403 N	71	-0-	-332	-0-	71 2	N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	77 2	N	97	97 7		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COCHRAN			
MONCRIEF, W. A., JR.				575000							
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	048690	COMPL. DATE	07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)				62697 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY				339493							
BURNETT TRIANGLE		WELL #:		A 2	RRCID ->	127501	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5250 - 5258
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493														
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		19580	12781	-0-	-6799	17370	51	1	12611	2	Y	108		195
							119	9						
04		24780 R	7410	-0-	-17370	-0-	39	1	7368	2	Y	3		198
							3	9						
05		13516 #	10266	-0-	-3250	-0-	40	1	10226	2	Y	-0-		198
06		13515 R	13515	-0-	-0-	-0-	51	1	13447	2	Y	15	183 1	30
							17	9						
07		15285 R	15285	-0-	-0-	-0-	55	1	15158	2	Y	65		95
							72	9						
*08		15188 R	15188	-0-	-0-	-0-	55	1	15078	2	Y	50		145
							55	9						

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071														
*12		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-		-0-
*01		2883 N	2290	-0-	-593	-0-	2290	3			N	-0-		-0-
*02		2492 N	2110	-0-	-382	-0-	2110	3			N	-0-		-0-
03		2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3			N	-0-		-0-
04		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-		-0-
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-		-0-
06		2250 N	1506	-0-	-744	-0-	1506	3			N	-0-		-0-
07		2821 N	881	-0-	-1940	-0-	881	3			N	-0-		-0-
*08		3100 N	3682	-0-	582	-0-	582	3			N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034														
*12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-		-0-
*01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-		-0-
*02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-		-0-
*03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-		-0-
*04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-		-0-
*05		DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543	3			N	-0-		-0-
*06		DLQ G-10	739	-0-	739	2282	739	3			N	-0-		-0-
*07		1700 N	328	-0-	-1372	910	328	3			N	-0-		-0-
*08		2626 N	1716	-0-	-910	-0-	1716	3			N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255														
HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027														
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	338	3	186	9	Y	169	172 1	279
04		570 N	448	-0-	-122	-0-	312	3	136	9	Y	124	175 1	228
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	263	3	171	9	Y	155	183 1	200
06		510 N	284	-0-	-226	-0-	155	3	129	9	Y	117	90 1	227
07		465 N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-		227
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		227

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066	
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		
03	2728 N	2397	-0-	-331	-0-	2074	3	323	9	Y	294	338 1	84
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2497	3	261	9	Y	237	176 1	145
05	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2386	3	229	9	Y	208	160 1	193
06	2520 X	2111	-0-	-409	-0-	1914	3	197	9	Y	179	81 1	291
07	2852 X	1459	-0-	-1393	-0-	1385	3	74	9	Y	67	175 1	183
08	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2527	3	237	9	Y	215		398

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138	
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-		2
04	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			Y	-0-		2
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-		2
06	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	1243	3			Y	-0-		2
07	1457 N	499	-0-	-958	-0-	499	3			Y	-0-		2
*08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-		2

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085	
03	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	1469	3			Y	-0-		10
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-		10
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	2	9	Y	-2		12
06	1410 N	1025	-0-	-385	-0-	1025	3			Y	-0-		12
07	1333 N	486	-0-	-847	-0-	486	3			Y	-0-		12
08	1302 N	974	-0-	-328	-0-	974	3			Y	-0-		12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070	
03	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3			Y	-0-		11
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			Y	-0-		11
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	9	Y	-2		13
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930	3			Y	-0-		13
07	1147 N	365	-0-	-782	-0-	365	3			Y	-0-		13
08	1147 N	471	-0-	-676	-0-	471	3			Y	-0-		13

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075	
03	3193 X	1322	-0-	-1871	-0-	1322	3			Y	-0-		-0-
04	3090 X	1809	-0-	-1281	-0-	1809	3			Y	-0-		-0-
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-		-0-
06	2370 X	149	-0-	-2221	-0-	149	3			Y	-0-		-0-
07	1860 X	927	-0-	-933	-0-	927	3			Y	-0-		-0-
*08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161	
03	1178 N	213	-0-	-965	-0-	213	3			N	-0-		49
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-		49
05	651 N	85	-0-	-566	-0-	85	3			N	-0-		49
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		49
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-		49
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-		49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064	
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	364	3	52	9	Y	47		65
04	540 N	110	-0-	-430	-0-	102	3	8	9	Y	7		72
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	3	2	9	Y	2		74
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	374	3	54	9	Y	49		123
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	60	3	44	9	Y	40		163
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	556	3	87	9	Y	79		242

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 -	3070	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 -	3074	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 -	3065	
03	2263 X	1798	-0-	-465	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
04	2190 X	1532	-0-	-658	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	950	-0-	-790	-0-	950	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	693	-0-	-888	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 -	3012	
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 -	3012	
03	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
04	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1003	-0-	-516	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4132	-0-	1032	-0-	4132	2		N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 -	3016	
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-			-0-
04	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2		N	-0-			-0-
05	868 N	570	-0-	-298	-0-	570	2		N	-0-			-0-
06	810 N	475	-0-	-335	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	837 N	424	-0-	-413	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	558 N	338	-0-	-220	-0-	338	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 -	3028	
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
06	990 N	621	-0-	-369	-0-	621	2		N	-0-			-0-
07	899 N	543	-0-	-356	-0-	543	2		N	-0-			-0-
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WINSTON	WELL #:	44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	3036 - 3122			
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
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, M. A.						WELL #:	3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2926 - 3004		
03		4092	X	3153	-0-	-939	-0-	3153	2			N	-0-				-0-
04		2621	X	2045	-0-	-576	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
05		2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-				-0-
06		3150	X	2010	-0-	-1140	-0-	2010	2			N	-0-				-0-
07		3255	X	1645	-0-	-1610	-0-	1645	2			N	-0-				-0-
*08		3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-				-0-

MOORE, M. A.						WELL #:	4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2937 - 3017		
03		2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-				-0-
04		4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-				-0-
05		3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
06		2550	X	1241	-0-	-1309	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
07		2635	X	903	-0-	-1732	-0-	903	2			N	-0-				-0-
08		2635	X	1994	-0-	-641	-0-	1994	2			N	-0-				-0-

MOORE, M. A.						WELL #:	5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2928 - 3006		
03		423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
04		435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
05		508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-
06		420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-				-0-
07		465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-				-0-
08		496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-				-0-

WOOD, L. R.						WELL #:	1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2917 - 2996		
03		1581	N	1050	-0-	-531	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
04		1170	N	866	-0-	-304	-0-	866	2			N	-0-				-0-
05		1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-				-0-
06		1020	N	582	-0-	-438	-0-	582	2			N	-0-				-0-
07		899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			N	-0-				-0-
*08		1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-				-0-

MOORE, M. A.						WELL #:	2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2918 - 2996		
03		283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
04		285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
05		286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
06		331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
07		370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
*08		297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-

MOORE, M. A.						WELL #:	1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2920 - 2999		
03		2604	N	1866	-0-	-738	-0-	1866	2			N	-0-				-0-
04		2130	N	1637	-0-	-493	-0-	1637	2			N	-0-				-0-
05		1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-				-0-
06		1800	N	400	-0-	-1400	-0-	400	2			N	-0-				-0-
07		1705	N	581	-0-	-1124	-0-	581	2			N	-0-				-0-
*08		2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-				-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938 - 3016
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
03	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	2		N	-0-		-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	533	-0-	-738	-0-	533	2		N	-0-		-0-
08	1860 N	583	-0-	-1277	-0-	583	2		N	-0-		-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015
03	648 X	243	-0-	-405	-0-	243	2		N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105										
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6392 - 6421
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-		43
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-		43
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-		43
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-		43
07	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1416	3		N	-0-		43
08	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	1409	3		N	-0-		43

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	170	-0-	170	-0-	26	1	144	3	Y		-0-
06	T. A.	90	-0-	90	-0-	14	1	76	3	Y		-0-
07	T. A.	82	-0-	82	-0-	14	1	68	3	Y		-0-
*08	794 X	452	-0-	-342	-0-	64	1	388	3	Y		-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	63	1	213	3	Y		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	28	1	92	3	Y		-0-
06	270 N	67	-0-	-203	-0-	16	1	51	3	Y		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	Y		-0-
08	124 N	15	-0-	-109	-0-	3	1	12	3	Y		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093
M	O	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
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	358	1	1187	3	Y	-0-	-0-
04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	399	1	1188	3	Y	-0-	-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	397	1	1253	3	Y	-0-	-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	413	1	1318	3	Y	-0-	-0-
07	1643 N	1273	-0-	-370	-0-	305	1	968	3	Y	-0-	-0-
*08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	457	1	1467	3	Y	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	25	1	82	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	625	1	1981	3	Y	-0-	-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	Y	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	162	1	540	3	Y	-0-	-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	177	1	528	3	Y	-0-	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	147	1	467	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	1	-0-	-689	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
07	744 N	10	-0-	-734	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	137	1	437	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058
03	496 X	272	-0-	-224	-0-	63	1	209	3	Y	-0-	-0-
04	480 X	34	-0-	-446	-0-	9	1	25	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	270 N	94	-0-	-176	-0-	22	1	72	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133
03	1240 N	953	-0-	-287	-0-	221	1	732	3	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1002	-0-	-408	-0-	251	1	751	3	Y	-0-	-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	319	1	1008	3	Y	-0-	-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	275	1	874	3	Y	-0-	-0-
07	1023 N	902	-0-	-121	-0-	217	1	685	3	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	302	1	967	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	28	1	84	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	22	1	74	3	Y	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	32	1	102	3	Y	1	8
						1	9					
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	12	1	41	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
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 CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	46	1	153	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	38	1	117	3	Y	-0-	-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	59	1	185	3	Y	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	119	1	381	3	Y	-0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	108	-0-	-140	-0-	26	1	82	3	Y	-0-	-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-		94
04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-		94
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-		94
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-		94
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-		94
*08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	97	1	185	3	Y	-0-	132
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	105	1	147	3	Y	-0-	132
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	74	1	112	3	Y	18	132
						20	9					
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	77	1	133	3	Y	-0-	132
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	55	1	80	3	Y	-0-	132
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	55	1	109	3	Y	-0-	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	180	1	348	3	Y	-0-	17
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	78	1	107	3	Y	-0-	17
05	496 N	210	-0-	-286	-0-	75	1	114	3	Y	19	17
						21	9					
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	63	1	109	3	Y	-0-	17
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134	3	Y	-0-	17
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	173	1	343	3	Y	-0-	17

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A	
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
03	2511 X	2181	-0-	-330	-0-	741 1	1440 3	Y	-0-			17
04	2220 X	1966	-0-	-254	-0-	823 1	1143 3	Y	-0-			17
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	814 1	1206 3	Y	149	149 1		17
						164 9						
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	880 1	1524 3	Y	-0-			17
07	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	806 1	1154 3	Y	-0-			17
*08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	844 1	1654 3	Y	-0-			17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470		CAPACITY			CNTY: KING			
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154	
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
*08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)				73304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493								
MASTERTSON PN		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4425 - 4432	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	92 1	44 9	N	40			183
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	95 1	65 9	N	59	182 1		60
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	95 1	84 9	N	76			136
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48 1	6 9	N	5			141
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	95 1	35 9	N	32			173
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	49 1	56 9	N	51	175 1		49

MASTERTSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF. 3925 - 4290	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC.				110016								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190 - 7510	
03	3658 X	2265	-0-	-1393	-0-	116 1	2121 2	Y	25	55 1		30
						28 9						
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	187 1	3386 2	Y	36	25 1		41
						40 9						
05	3565 X	2359	-0-	-1206	-0-	125 1	2210 2	Y	22	35 1		28
						24 9						
06	3450 X	2235	-0-	-1215	-0-	117 1	2098 2	Y	18	17 1		29
						20 9						
07	2480 X	2091	-0-	-389	-0-	111 1	1961 2	Y	17	8 1		38
						19 9						
08	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	168 1	3030 2	Y	28	23 1		43
						31 9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
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
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	4	7	1	5
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	4	4	1	5
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	5	5	1	5
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	5	3	1	7
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	5	2	1	10
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	4	6	1	8

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	66	1	1200	2	Y	13	22	1	16
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	66	1	1196	2	Y	12	13	1	15
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	Y	13	13	1	15
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	Y	9	9	1	15
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	Y	11	4	1	22
*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	9	13	1	18

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	54	1	985	2	Y	11	21	1	13
04	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	62	1	1116	2	Y	12	11	1	14
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	109	1	1924	2	Y	19	12	1	21
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	Y	12	13	1	20
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	2	Y	10	5	1	25
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1330	2	Y	12	15	1	22

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	700	2	Y	8	11	1	9
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	9	8	1	10
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	6	8	1	8
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	Y	6	5	1	9
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	5	2	1	12
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	6	7	1	11

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
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
03	6510 X	5762	-0-	-748	-0-	296	1	5399	2	Y	61	101	1	71
04	5910 X	4935	-0-	-975	-0-	256	1	4625	2	Y	49	59	1	61
05	5735 X	5284	-0-	-451	-0-	281	1	4948	2	Y	50	52	1	59
06	5580 X	5313	-0-	-267	-0-	279	1	4988	2	Y	42	35	1	66
07	5766 X	5133	-0-	-633	-0-	273	1	4815	2	Y	41	18	1	89
*08	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	305	1	5518	2	Y	50	54	1	85

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1327	2	Y	15	25	1	18
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1196	2	Y	13	15	1	16
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	73	1	1289	2	Y	12	13	1	15
06	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	71	1	1275	2	Y	11	9	1	17
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	76	1	1347	2	Y	12	5	1	24
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1371	2	Y	12	14	1	22

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
03	3658 X	2483	-0-	-1175	-0-	127	1	2327	2	Y	26	50	1	31
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	194	1	3500	2	Y	38	26	1	43
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2477	2	Y	24	36	1	31
06	2370 X	2346	-0-	-24	-0-	123	1	2202	2	Y	19	19	1	31
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	139	1	2444	2	Y	22	9	1	44
*08	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	128	1	2307	2	Y	20	26	1	38

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	12	19	1	14
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	10	11	1	13
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	55	1	974	2	Y	10	11	1	12
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	55	1	977	2	Y	8	7	1	13
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	2	Y	9	4	1	18
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	Y	9	11	1	16

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
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									
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	Y	12	22	1	15								
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	13	9	1215	2	Y	14	13	1	16								
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	15	9	1216	2	Y	12	13	1	15								
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	Y	10	9	1	16								
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	13	9	1231	2	Y	10	4	1	22								
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	65	1	1165	2	Y	10	13	1	19								
						11	9															
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	0 X	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704	
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	41	1	756	2	Y	8	18	1	10								
04	1290 N	707	-0-	-583	-0-	9	9	661	2	Y	8	9	1	9								
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	6	7	1	8								
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	7	9	817	2	Y	7	5	1	10								
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	Y	6	3	1	13								
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	8	9	769	2	Y	7	8	1	12								
						43	1															
						8	9															
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934	
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	126	1	2307	2	Y	25	42	1	30								
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	28	9	2268	2	Y	24	25	1	29								
05	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	126	1	2169	2	Y	22	25	1	26								
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	24	9	2256	2	Y	20	16	1	30								
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	126	1	2480	2	Y	21	8	1	43								
*08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	22	9	2296	2	Y	21	26	1	38								
						141	1															
						23	9															
						127	1															
						23	9															

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
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
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	39	1	718	2	Y	8	15	1	10
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	43	1	779	2	Y	8	8	1	10
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	8	8	1	10
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	8	6	1	12
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	8	3	1	17
*08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1799	2	Y	16	10	1	23

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	4	7	1	5
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	5	5	1	5
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	5	5	1	5
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	4	3	1	6
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	4	2	1	8
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	5	5	1	8

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
03	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	166	1	3037	2	Y	35	62	1	41
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	180	1	3254	2	Y	35	34	1	42
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	189	1	3336	2	Y	33	35	1	40
06	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	161	1	2881	2	Y	24	24	1	40
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	203	1	3576	2	Y	31	11	1	60
*08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	205	1	3707	2	Y	33	36	1	57

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	12	19	1	14
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	10	11	1	13
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	52	1	919	2	Y	9	11	1	11
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	57	1	1011	2	Y	9	7	1	13
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	8	4	1	17
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	Y	9	10	1	16

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
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
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	115	1	2096	2	Y	24	38	1	28
						26	9							
04	2190 N	1828	-0-	-362	-0-	95	1	1713	2	Y	18	23	1	23
						20	9							
05	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	96	1	1692	2	Y	16	19	1	20
						18	9							
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	131	1	2341	2	Y	20	12	1	28
						22	9							
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	121	1	2126	2	Y	19	8	1	39
						21	9							
*08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	2	Y	19	23	1	35
						21	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2207	2	Y	25	39	1	29
						28	9							
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	125	1	2252	2	Y	24	24	1	29
						26	9							
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	127	1	2240	2	Y	22	24	1	27
						24	9							
06	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	119	1	2133	2	Y	18	16	1	29
						20	9							
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	2	Y	19	8	1	40
						21	9							
*08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	121	1	2197	2	Y	20	24	1	36
						22	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1468	2	Y	16	25	1	19
						18	9							
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	15	16	1	18
						17	9							
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	121	1	2127	2	Y	21	15	1	24
						23	9							
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	92	1	1644	2	Y	14	14	1	24
						15	9							
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	96	1	1696	2	Y	14	6	1	32
						15	9							
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	Y	11	19	1	24
						12	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
03	4309 X	4069	-0-	-240	-0-	209	1	3814	2	Y	42	62	1	49
						46	9							
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	252	1	4558	2	Y	49	41	1	57
						54	9							
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	232	1	4092	2	Y	41	48	1	50
						45	9							
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	235	1	4207	2	Y	36	30	1	56
						40	9							
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	254	1	4480	2	Y	38	15	1	79
						42	9							
08	5022 X	4988	-0-	-34	-0-	259	1	4682	2	Y	43	48	1	74
						47	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003													TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7210 - 7236
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			
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29 1	524 2	Y	5	5 1		6			
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31 1	559 2	Y	6	5 1		7			
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29 1	517 2	Y	5	6 1		6			
06	540 N	323	-0-	-217	-0-	17 1	303 2	Y	3	4 1		5			
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	Y	2	1 1		6			
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 1	440 2	Y	5	4 1		7			

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004													TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7268 - 7572
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	91 1	1655 2	Y	19	33 1		22			
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	85 1	1531 2	Y	16	18 1		20			
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	102 1	1802 2	Y	18	17 1		21			
06	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	78 1	1391 2	Y	12	13 1		20			
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	96 1	1690 2	Y	15	6 1		29			
*08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	113 1	2048 2	Y	19	18 1		30			

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006													TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796 - 8216
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	257 1	4700 2	Y	52	83 1		61			
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	220 1	3980 2	Y	43	51 1		53			
05	4898 X	4727	-0-	-171	-0-	251 1	4429 2	Y	43	44 1		52			
06	4860 X	4684	-0-	-176	-0-	246 1	4396 2	Y	38	32 1		58			
07	5022 X	4553	-0-	-469	-0-	242 1	4270 2	Y	37	16 1		79			
08	5022 X	4234	-0-	-788	-0-	220 1	3974 2	Y	36	48 1		67			

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006													TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747 - 8684
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
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
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	Y	12	19	1	14
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	13	9	48	1	Y	9	12	1	11
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	10	9	63	1	Y	12	10	1	13
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	63	1	55	1	Y	8	8	1	13
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9	9	46	1	Y	8	4	1	17
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	46	1	62	1	Y	10	10	1	17
						11	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	2	Y	14	30	1	17
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	15	9	88	1	Y	17	14	1	20
05	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	19	9	60	1	Y	11	17	1	14
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	91	1	Y	13	8	1	19
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	12	9	90	1	Y	14	5	1	28
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	90	1	89	1	Y	15	17	1	26
						17	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
03	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	416	1	7598	2	Y	86	113	1	97
04	7650 X	7586	-0-	-64	-0-	95	9	394	1	Y	76	81	1	92
05	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	84	9	397	1	Y	70	78	1	84
06	7860 X	6766	-0-	-1094	-0-	77	9	355	1	Y	55	51	1	88
07	8122 X	6878	-0-	-1244	-0-	61	9	366	1	Y	55	24	1	119
08	8122 X	6298	-0-	-1824	-0-	61	9	327	1	Y	54	72	1	101
						59	9							
GUNN OIL COMPANY 339493 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980														
03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	30	1	3595	2	N	89			147
04	3750 X	2623	-0-	-1127	-0-	98	9	32	1	N	111	190	1	68
05	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	122	9	33	1	N	-0-			68
06	3750 X	2925	-0-	-825	-0-	42	1	42	1	N	114			182
07	3720 X	2687	-0-	-1033	-0-	125	9	28	1	N	186	188	1	180
08	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	205	9	33	1	N	43	186	1	37
						47	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																		
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493																		
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356																		
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436																		
03	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	-0-	44	1	2274	2	N	-0-					29
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2421	2	N	-0-					29
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2511	2	N	-0-					29
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2549	2	N	-0-					29
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2573	2	N	-0-					29
*08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2626	2	N	-0-					29

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																		
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932																		
03	1333	X	1195	-0-	-138	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					142
04	1230	X	1134	-0-	-96	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					142
05	1271	X	1111	-0-	-160	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					142
06	1230	X	887	-0-	-343	-0-	-0-	887	2			N	-0-					142
07	1271	X	725	-0-	-546	-0-	-0-	725	2			N	-0-					142
08	1209	X	251	-0-	-958	-0-	-0-	251	2			N	-0-					142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																		
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061																		
03	1860	X	880	-0-	-980	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	812	-0-	-988	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	686	-0-	-1174	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	837	N	300	-0-	-537	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148																		
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					49
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	-0-	621	2			N	-0-					49
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	-0-	565	2			N	-0-					49
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	-0-	197	2			N	-0-					49
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-					49
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129																		
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					87
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					87
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					87
06	2430	X	1698	-0-	-732	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					87
07	3069	X	2022	-0-	-1047	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					87
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					87

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE			
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-	88
04	990 N	674	-0-	-316	-0-	674	2		N	-0-	88
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2		N	-0-	88
06	1410 X	1375	-0-	-35	-0-	1375	2		N	-0-	88
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-	88
*08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-	88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134			
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-	44
04	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2		N	-0-	44
05	2077 N	1709	-0-	-368	-0-	1709	2		N	-0-	44
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-	44
07	1984 N	1055	-0-	-929	-0-	1055	2		N	-0-	44
*08	3100 N	4107	-0-	1007	1007	4107	2		N	-0-	44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228			
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	93
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-	93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//	76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.			154235								
DOSS, M. S.		WELL #:	4	RRCID -> 202712	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH	4769	PERF. 2874 - 3006			
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	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:	3	RRCID -> 224213	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855 - 3087			
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOSS, M. S.		WELL #:	5	RRCID -> 225839	COMPL. DATE 12/24/2006	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 2854 - 3088			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		516255									
N. JENKINS "363"		WELL #:	2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:	1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:	6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RILEY, NORTH (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. N. JENKINS "363"		//CONT.// //CONT.//	76707 333 516255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 3304	PERF. 3083	-	3118							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3056	-	3088							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3085	-	3117							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3043	-	3078							
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					15
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					15
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					15
06	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	1099	3			Y	-0-					15
07	1395 N	755	-0-	-640	-0-	755	3			Y	-0-					15
*08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					15
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3075	-	3108							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3065	-	3098							
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			Y	-0-					28
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					28
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					28
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3			Y	-0-					28
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	225	3			Y	-0-					28
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	3			Y	-0-					28
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 3313	PERF. 3052	-	3087							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
SEABOARD OPERATING CO.				760960								
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112
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	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630								
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545
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	
03	2852 N	2810	-0-	-42	-0-	30	1	2780	3	N	-0-	
04	2760 N	1288	-0-	-1472	-0-	30	1	1258	3	N	-0-	
05	2666 N	1484	-0-	-1182	-0-	30	1	1454	3	N	-0-	
06	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	30	1	2914	3	N	-0-	
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	3	N	-0-	
*08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	2483	3	N	-0-	

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION				381665								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298
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	
03	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1576	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1550 N	647	-0-	-903	-0-	647	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1530 N	755	-0-	-775	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2046 N	799	-0-	-1247	-0-	799	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	651 N	325	-0-	-326	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-	

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	N/A
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240
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	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3180 - 3190
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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271			
M	O	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
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-	-0-	
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-	-0-	
05	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696 2		N	-0-	-0-	
06	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831 2		N	-0-	-0-	
07	2077 N	1604	-0-	-473	-0-	1604 2		N	-0-	-0-	
*08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-	-0-	

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
03	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414 2		N	-0-	-0-	
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	-0-	
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-	-0-	
06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273 2		N	-0-	-0-	
07	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1233 2		N	-0-	-0-	
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288 2		N	-0-	-0-	

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
*08	3100 N	9104	-0-	6004	-0-	9104 2		N	-0-	-0-	

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-	-0-	
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-	-0-	
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-	-0-	
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-	-0-	
07	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734 2		N	-0-	-0-	
08	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	2683 2		N	-0-	-0-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
03	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130 2		N	-0-	-0-	
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-	-0-	
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-	
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-	-0-	
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 2		N	-0-	-0-	
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329			
03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		N	-0-	-0-	
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		N	-0-	-0-	
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-	-0-	
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-	-0-	
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		N	-0-	-0-	
*08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		N	-0-	-0-	

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
03	2325 N	1291	-0-	-1034	-0-	1291 2		N	-0-	-0-	
04	1980 N	1020	-0-	-960	-0-	1020 2		N	-0-	-0-	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-	-0-	
06	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025 2		N	-0-	-0-	
07	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 2		N	-0-	-0-	
08	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018 2		N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665										
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307		
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
03		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-			-0-
04		2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2534 2			N	-0-			-0-
05		2697 X	2568	-0-	-129	-0-	2568 2			N	-0-			-0-
06		2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536 2			N	-0-			-0-
07		2604 N	2558	-0-	-46	-0-	2558 2			N	-0-			-0-
*08		3100 N	3418	-0-	318	-0-	3418 2			N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276		
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2			N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2			N	-0-			-0-
07		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2			N	-0-			-0-
08		279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2			N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379		
03		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2			N	-0-			-0-
04		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2			N	-0-			-0-
05		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2			N	-0-			-0-
06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2			N	-0-			-0-
07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2			N	-0-			-0-
*08		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327		
03		3565 X	3240	-0-	-325	-0-	3240 2			N	-0-			-0-
04		3450 X	3242	-0-	-208	-0-	3242 2			N	-0-			-0-
05		3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3165 2			N	-0-			-0-
06		3150 X	2775	-0-	-375	-0-	2775 2			N	-0-			-0-
07		3348 X	2822	-0-	-526	-0-	2822 2			N	-0-			-0-
08		3348 X	2598	-0-	-750	-0-	2598 2			N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242		
03		1023 N	836	-0-	-187	-0-	836 2			N	-0-			-0-
04		840 N	790	-0-	-50	-0-	790 2			N	-0-			-0-
05		868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2			N	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-			-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-			-0-
*08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458		
03		2976 X	2625	-0-	-351	-0-	2625 2			N	-0-			-0-
04		2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818 2			N	-0-			-0-
05		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	2547 2			N	-0-			-0-
06		2610 X	2367	-0-	-243	-0-	2367 2			N	-0-			-0-
07		2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235 2			N	-0-			-0-
08		2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339 2			N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290		
03		2387 N	2221	-0-	-166	-0-	2221 2			N	-0-			-0-
04		2160 N	2082	-0-	-78	-0-	2082 2			N	-0-			-0-
05		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044 2			N	-0-			-0-
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-			-0-
07		2139 N	1991	-0-	-148	-0-	1991 2			N	-0-			-0-
*08		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389			
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2892 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2857 2	N	-0-	-0-	-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-	-0-	-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1590	X	1580	-0-	-10	-0-	1580 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1770	N	824	-0-	-946	-0-	824 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-	-0-	-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487			
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634 2	N	-0-	-0-	-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-	-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-	-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	516 2	N	-0-	-0-	-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665							
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
04	450 N	246	-0-	-204	-0-	246	3	N	-0-		-0-
05	837 N	563	-0-	-274	-0-	563	3	N	-0-		-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3	N	-0-		-0-
SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 508	RRCID -> 171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885	- 5252	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053	- 5175	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY				
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
DEAN, C. S.				WELL #: 2201	RRCID -> 141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A		
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
TAYLOR, B. J.				WELL #: 1	RRCID -> 083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220	- 6226	
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	228	1	436	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
05	713 N	111	-0-	-602	-0-	43	1	68	3	Y	-0-	-0-
06	630 N	214	-0-	-416	-0-	78	1	136	3	Y	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	37	1	48	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50	1	28	3	Y	-0-	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735										
COOK, E. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14632 X	13058	-0-	-1574	-0-	13058 3		N	-0-		-0-
04		13860 X	4923	-0-	-8937	-0-	4923 3		N	-0-		-0-
05		14322 X	13224	-0-	-1098	-0-	13224 3		N	-0-		-0-
06		13560 X	12307	-0-	-1253	-0-	12307 3		N	-0-		-0-
07		13733 X	12864	-0-	-869	-0-	12864 3		N	-0-		-0-
08		13237 X	10826	-0-	-2411	-0-	10826 3		N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581		
03		372 N	341	-0-	-31	-0-	315 3	26 9	N	24		209
04		330 N	45	-0-	-285	-0-	45 3		N	-0-		209
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		209
06		330 N	72	-0-	-258	-0-	72 3		N	-0-		209
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		209
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		209

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617		
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	257 3	11 9	N	10		169
04		270 N	87	-0-	-183	-0-	84 3	3 9	N	3		172
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	223 3	13 9	N	12		184
06		270 N	224	-0-	-46	-0-	213 3	11 9	N	10		194
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	172 3	6 9	N	5		199
08		248 N	205	-0-	-43	-0-	202 3	3 9	N	3		202

DINES		WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574		
03		1054 N	698	-0-	-356	-0-	695 3	3 9	N	3		75
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	3		78
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		78
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	775 3	7 9	N	6		84
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	785 3	3 9	N	3		87
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	836 3	6 9	N	5		92

TAHOE (YATES 3300)		88141 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
TEPEE		WELL #:	1	RRCID ->	093314	COMPL. DATE	03/10/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3312 - 3533		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14												

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
KNIGHT		WELL #:	1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES							
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649														
EWING, JOAN			WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074							
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854														
KNIGHT			WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

TEX-PAC (YATES)			89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES							
BIG D ENERGY COMPANY			069344														
JONES 24-7			WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)			89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY			339493														
JONES ST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168							
03		2547	1296	-0-	-1251 B	7601	150	1	1146	2	N	-0-					-0-
04		2335	836	-0-	-1499 B	6102	150	1	686	2	N	-0-					-0-
05		1810	721	-0-	-1089 B	5013	150	1	571	2	N	-0-					-0-
06		0	786	-0-	786 B	5799	150	1	636	2	N	-0-					-0-
07		1909	150	-0-	-1759 B	4040	150	1			N	-0-					-0-
*08		4185 X	145	-0-	-4040	-0-	145	1			N	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC			631462														
THOMAS, R. A. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232							
03		1178 N	949	-0-	-229 B	-0-	221	1	728	3	Y	-0-					-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0 B	-0-	292	1	872	3	Y	-0-					-0-
05		1046 N	1046	-0-	-0 B	-0-	251	1	795	3	Y	-0-					-0-
06		1141 N	1141	-0-	-0 B	-0-	272	1	869	3	Y	-0-					-0-
07		883 N	869	-0-	-14 B	-0-	208	1	661	3	Y	-0-					-0-
*08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	333	1	1069	3	Y	-0-					-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)			90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE							
CASE OIL			139105														
SEXTON			WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
04		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
05		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
06		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
07		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
08		0 W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY				339493										
MOSS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495	
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OASIS OPERATING, INC.				617470				CNTY: COTTLE						
TIPPEN				WELL #:	1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758	
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		N	-0-			203
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2		N	-0-			203
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2		N	-0-			203
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2		N	-0-			203
07	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2		N	-0-			203
*08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534				CNTY: COTTLE						
FRAZIER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008														

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY				339493										
DAVIS MOSS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220093	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	6533 - 6544	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE						
OASIS OPERATING, INC.				617470										
KINNEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	249088	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6444 - 6456	
03	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2		N	-0-			-0-
04	2550	N	2188	-0-	-362	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
05	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06	2940		170	-0-	-2770	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	3038		399	-0-	-2639	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	3038		662	-0-	-2376	-0-	662	2		N	-0-			-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870														
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MASTERSON 02		WELL #: 1		RRCID -> 173619		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN								
BEE-JAY PETRO, INC.		061747														
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907								
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	974	3	28	9	N	25					83
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	596	3	15	9	N	14					97
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	597	3	9	9	N	8					105
06	630 N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					105
07	620 N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					105
08	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					105

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318								
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					77
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	63	1	357	2	N	-0-					77
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-					77
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	63	1	314	2	N	-0-					77
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	59	1	296	2	N	-0-					77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336								
03	14260 X	14073	-0-	-187	-0-	13945	2	128	9	N	116	186	1			163
04	14130 X	11395	-0-	-2735	-0-	11188	2	207	9	N	188	185	1			166
05	14942 X	13536	-0-	-1406	-0-	13424	2	112	9	N	102	184	1			84
06	14460 X	12448	-0-	-2012	-0-	12183	2	265	9	N	241					325
07	14942 X	12924	-0-	-2018	-0-	12794	2	130	9	N	118	186	1			257
08	14074 X	12957	-0-	-1117	-0-	12784	2	173	9	N	157	179	1			235

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	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
03		6386 X	5157	-0-	-1229	-0-	5157 2		-0-			55
04		6180 X	4572	-0-	-1608	-0-	4350 2	222 9	202	186 1		71
05		6696 X	5580	-0-	-1116	-0-	5518 2	62 9	56			127
06		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			115	182 1		60
07		5890 X	5270	-0-	-620	-0-	5167 2	103 9	94			154
08		5580 X	4986	-0-	-594	-0-	4986 2		-0-			154

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9612 - 11668	
03		713 N	493	-0-	-220	-0-	449 2	44 9	40			87
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1687 2	30 9	27			114
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1199 2	13 9	12			126
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	935 2	20 9	18			144
07		1767 N	1146	-0-	-621	-0-	1127 2	19 9	17			161
08		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1104 2	24 9	22			183

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510 - 12853	
03		29357 X	3206	-0-	-26151	-0-	3105 2	101 9	92			171
04		26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	26562 2	40 9	36	180 0		27
05		26040 X	26016	-0-	-24	-0-	25974 2	42 9	38			65
06		25200 X	23959	-0-	-1241	-0-	23916 2	43 9	39			104
07		27497 X	22812	-0-	-4685	-0-	22770 2	42 9	38			142
08		27497 X	21999	-0-	-5498	-0-	21973 2	26 9	24			166

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF. 4674 - 4824	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 7567GC RRCID -> 175155 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT WELL #: 8539GC RRCID -> 175156 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT WELL #: 7425GC RRCID -> 175158 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT WELL #: 6540GC RRCID -> 177315 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 178091 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	401512 X	372429	-0-	-29083	-0-	371958 255 9	2	216	4	N	232	232	0				-0-
04	388560 X	381771	-0-	-6789	-0-	381063 273 9	2	435	4	N	248	248	0				-0-
*05	387469 X	368782	-0-	-18687	-0-	367116 223 9	2	1443	3	N	203	203	0				-0-
*06	360420 X	346926	-0-	-13494	-0-	346255 220 9	2	451	3	N	200	200	0				-0-
*07	394506 X	364483	-0-	-30023	-0-	363736 256 9	2	491	3	N	233	233	0				-0-
*08	425864 X	425864	-0-	-0-	-0-	425197 257 9	2	410	3	N	234	234	0				-0-

DENVER UNIT WELL #: 6440GC RRCID -> 178834 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740		
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544													
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874 PERF. 4769 - 4826							
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840 PERF. 4745 - 4810							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337 PERF. 4634 - 4719							
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360 PERF. 4770 - 4780							
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4668 - 4725							
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797 PERF. 4740 - 4808							
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828 PERF. 4790 - 4837							
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 212060	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 617544	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		6453GC	221209	09/27/2005	7531	4724	-	4800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		7573GC	222484	05/04/2005	4873	4762	-	4846
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		4569GC	222488	08/19/2005	4795	4866	-	4883
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		4461GC	223181	06/29/2005	4759	4668	-	4729
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		4568GC	223307	07/26/2005	4820	5090	-	5136
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		3347GC	226002	02/02/2007	4803	4690	-	4759
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DENVER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		5523GC	226054	01/31/2007	4742	4649	-	4704
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843 PERF. 4740 - 4787
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772 PERF. 4665 - 4724
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4705 - 4732
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915 PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854 PERF. 4962 - 5010
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4710 - 4757
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4732 - 4767
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM							
XTO ENERGY INC.			945936										
CORNELL UNIT			WELL #: 6387GC	RRCID -> 188933	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4667 - 4729					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4752					
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT PF WELL			WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	21025	3	N	-0-			-0-
04	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	3	N	-0-			-0-
05	26443	X	26443	-0-	-0-	-0-	26443	3	N	-0-			-0-
06	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	3	N	-0-			-0-
07	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	23050	3	N	-0-			-0-
*08	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	23977	3	N	-0-			-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719					
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 - 4780					
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 - 4760					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT			WELL #: 6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4667 - 4755					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
M	O	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 - 4760
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6399GC		RRCID ->	203861	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	4783	PERF. 4686 - 4774
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID -> 255796		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4708 - 4824					
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID -> 257827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY					
CATFISH MINERALS LLC		139927												
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042565		COMPL. DATE 09/08/1967			TOTAL DEPTH 3433 PERF. N/A					
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	3172	1	2851	3	N	-0-			-0-
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	2729	1	2559	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 043521		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464					
03	9300 X	8735	-0-	-565	-0-	4600	1	4135	3	N	-0-			-0-
04	7890 X	7829	-0-	-61	-0-	4040	1	3789	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A					
03	5859 X	1114	-0-	-4745	-0-	587	1	527	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	985	-0-	-2585	-0-	508	1	477	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970			TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELTMER (CLEAR FORK) 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 WELTMER, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 021061 COMPL. DATE 09/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7108 - 7141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELTMER, T. C. WELL #: 6 RRCID -> 240180 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707

03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	73	1	1904	2	N	204	168	1	117
						224	9							
04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	1984	2	N	229	253	1	93
						252	9							
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	93	1	2383	2	Y	270	257	1	106
						297	9							
06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	25	1	2405	2	Y	260	294	1	72
						286	9							
07	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	24	1	2380	2	Y	260	230	1	102
						286	9							
*08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	27	1	2608	2	Y	280	317	1	65
						308	9							

WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674

03	1581 X	1409	-0-	-172	-0-	48	1	1260	2	N	92	68	1	56
						101	9							
04	1440 X	1402	-0-	-38	-0-	50	1	1240	2	N	102	120	1	38
						112	9							
05	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	51	1	1316	2	Y	142	117	1	63
						156	9							
06	1380 X	892	-0-	-488	-0-	8	1	772	2	Y	102	151	1	14
						112	9							
07	1457 X	1420	-0-	-37	-0-	13	1	1236	2	Y	155	110	1	59
						171	9							
08	1519 X	1423	-0-	-96	-0-	13	1	1236	2	Y	158	182	1	35
						174	9							

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

03	1612 X	1395	-0-	-217	-0-	42	1	1114	2	N	217	175	1	129
						239	9							
04	1560 X	1510	-0-	-50	-0-	49	1	1237	2	N	204	256	1	77
						224	9							
05	1581 X	1535	-0-	-46	-0-	50	1	1298	2	Y	170	202	1	45
						187	9							
06	1530 X	540	-0-	-990	-0-	5	1	467	2	Y	62	59	1	48
						68	9							
07	1581 X	1368	-0-	-213	-0-	12	1	1182	2	Y	158	149	1	57
						174	9							
08	1550 X	1409	-0-	-141	-0-	12	1	1210	2	Y	170	187	1	40
						187	9							

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
MORRISON SOUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203006		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196				
M O	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
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			17
04	960 N	684	-0-	-276	-0-	684	2	N	-0-			17
05	837 N	319	-0-	-518	-0-	319	2	N	-0-			17
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			17
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			17
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			15

GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERTSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120				
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			72
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			72
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			72
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			72

MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175				
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			76
04	570 N	165	-0-	-405	-0-	165	3	N	-0-			76
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

(GWN415)

10/17/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS