
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270							
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382							
COGBELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	526		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
MARTIN, CORINNE ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAHANEY												
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC												
COCHISE												
WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROKEN BONE (CONGL.)												
GUNN OIL COMPANY												
BROTHERS												
WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAJORS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281												
11	2460 N	2385	-0-	-75	-0-	82	1	2303	2	N	-0-	25
12	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	2099	2	174	9	N	158	183
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	74	1	2427	2	N	64	64
						70	9					
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	69	1	2144	2	N	-0-	64
*03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	82	1	2715	2	N	-0-	64
04	2490 N	2340	-0-	-150	-0-	79	1	2181	2	N	73	137
						80	9					

BROTHERS "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824													
11	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	19	1	15173	2	N	327	377	90
						360	9						
12	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16	1	16204	2	N	320	188	222
						352	9						
01	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	18	1	15417	2	N	252	374	100
						277	9						
02	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	12	1	14765	2	N	349	377	72
						384	9						
*03	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	17496	2	603	9	N	548	375	245
*04	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	15330	2	446	9	N	405	555	95

BROTHERS												
WELL #: 3 T RRCID -> 149267 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 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
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	13	1	1540	2	N	154	172	1			22
						169	9									
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	1932	2	N	358	175	1			205
						394	9									
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	12	1	2036	2	N	3	188	1			20
						3	9									
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	12	1	1655	2	N	-0-					20
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

 RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 163690 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443

11	450 N	312	-0-	-138	-0-	31	1	281	2	N	-0-					190
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	2	N	162	192	1			160
						178	9									
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	82	1	1107	2	N	61	191	1			30
						67	9									
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1203	2	N	120					150
						132	9									
*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									

 BROTHERS WELL #: 6 RRCID -> 203845 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451

11	2670 X	2663	-0-	-7	-0-	12	1	2640	2	N	10					60
						11	9									
12	2759 X	1819	-0-	-940	-0-	6	1	1813	2	N	-0-					60
01	2759 X	2426	-0-	-333	-0-	12	1	2414	2	N	-0-					60
02	2044 X	1251	-0-	-793	-0-	1153	2	98	9	N	89	140	1			9
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

 RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 206264 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940

11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	33	1	1755	2	N	-0-					33
12	1767 N	1217	-0-	-550	-0-	29	1	1188	2	N	-0-					33
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1529	2	N	-0-					33
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	N	35					68
						39	9									
*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

 BROTHERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 211569 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010

11	2070 X	744	-0-	-1326	-0-	6	1	738	2	N	-0-					54
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	9	1	2002	2	N	177	191	1			40
						195	9									
01	2139 X	1369	-0-	-770	-0-	11	1	1358	2	N	-0-					40
02	1680 X	802	-0-	-878	-0-	8	1	775	2	N	17					57
						19	9									
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

 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	51	1	3315	2	N	15		57
12	2294 X	2107	-0-	-187	-0-	17	9	1916	2	N	127		184
01	2294 X	1764	-0-	-530	-0-	51	1	1678	2	N	30	182 1	32
02	2072 X	1479	-0-	-593	-0-	33	9	1289	2	N	133		165
03	2294 X	2019	-0-	-275	-0-	44	1	1979	2	N	-0-		165
04	2220 X	2185	-0-	-35	-0-	146	9	2119	2	N	12		177
						40	1						
						53	1						
						13	9						

 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603

11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	11	1	3301	2	N	82	189 1	34
12	1612 X	1215	-0-	-397	-0-	90	9	1212	2	N	-0-		34
01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	3	1	5692	2	N	212	182 1	64
02	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	12	1	226	9	N	205	190 1	79
*03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	233	9	5349	2	N	145	177 1	47
*04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	6754	2	2768	2	N	10		57
						11	1						
						160	9						
						7	1						
						11	9						

 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445

11	11640 X	10629	-0-	-1011	-0-	74	1	10361	2	N	176	174 1	178
12	11687 X	10811	-0-	-876	-0-	194	9	10685	2	N	62	179 1	61
01	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	58	1	11205	2	N	325	362 1	24
02	10080 X	9231	-0-	-849	-0-	68	9	8990	2	N	166		190
*03	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	77	1	11031	2	N	194	360 1	24
04	11250 X	10985	-0-	-265	-0-	358	9	10689	2	N	197	169 1	52
						58	1						
						183	9						
						65	1						
						213	9						
						79	1						
						217	9						

 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632

11	4230 X	3607	-0-	-623	-0-	84	1	3523	2	N	-0-		133
12	4371 X	3770	-0-	-601	-0-	84	1	3464	2	N	202	187 1	148
01	4309 X	3338	-0-	-971	-0-	222	9	3156	2	N	86	197 1	37
02	3892 X	3434	-0-	-458	-0-	87	1	3359	2	N	-0-		37
*03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	95	9	3895	2	N	159		196
04	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	75	1	3431	2	N	4	173 1	27
						90	1						
						175	9						
						87	1						
						4	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 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
11		7110 X	5145	-0-	-1965	-0-	72 1	4886 2	N	170	173 1		34
							187 9						
12		7347 X	6025	-0-	-1322	-0-	57 1	5770 2	N	180			214
							198 9						
01		7347 X	3418	-0-	-3929	-0-	72 1	3290 2	N	51	185 1		80
							56 9						
02		6328 X	5359	-0-	-969	-0-	57 1	5105 2	N	179	182 1		77
							197 9						
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
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608			
11		9450 X	4691	-0-	-4759	-0-	48 1	4439 2	N	185	357 1		25
							204 9						
12		8866 X	5318	-0-	-3548	-0-	30 1	5102 2	N	169			194
							186 9						
01		8587 X	5472	-0-	-3115	-0-	63 1	5256 2	N	139	174 1		159
							153 9						
02		5908 X	3652	-0-	-2256	-0-	55 1	3447 2	N	136	180 1		115
							150 9						
*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						
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354			
11		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	67 1	9727 2	N	352	190 1		196
							387 9						
12		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	21 1	9803 2	N	227	190 1		233
							250 9						
01		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	62 1	6514 2	N	130	190 1		173
							143 9						
02		4592 X	4119	-0-	-473	-0-	41 1	4030 2	N	44	173 1		44
							48 9						
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						
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855			
11		6450 X	5748	-0-	-702	-0-	5738 2	10 9	N	9			116
12		6665 X	5958	-0-	-707	-0-	5321 2	637 9	N	579	559 1		136
01		6386 X	6113	-0-	-273	-0-	5651 2	462 9	N	420	375 1		181
02		5768 X	4693	-0-	-1075	-0-	4419 2	274 9	N	249	177 1		253
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
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031			
11		14760 X	12256	-0-	-2504	-0-	11988 2	268 9	N	244	189 1		244
12		15252 X	11958	-0-	-3294	-0-	11741 2	217 9	N	197	377 1		64
01		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	13531 2	596 9	N	542	375 1		231
02		12432 X	12196	-0-	-236	-0-	12003 2	193 9	N	175	177 1		229
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

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	10260 X	8268	-0-	-1992	-0-	8070	2	198	9	N	180	168	1		42
12	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	9993	2	200	9	N	182	190	1		34
01	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11267	2	191	9	N	174	183	1		25
02	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8963	2	57	9	N	52				77
*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

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244					
11	12030 X	8991	-0-	-3039	-0-	8849	2	142	9	N	129	189	1		176
12	13826 X	8173	-0-	-5653	-0-	8150	2	23	9	N	21				197
01	13826 X	9098	-0-	-4728	-0-	8956	2	142	9	N	129	185	1		141
02	12488 X	7130	-0-	-5358	-0-	6851	2	279	9	N	254	368	1		27
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

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224					
11	15330 X	321	-0-	-15009	-0-	138	2	183	9	N	166	189	1		193
12	15841 X	13893	-0-	-1948	-0-	13884	2	9	9	N	8				201
01	15004 X	13808	-0-	-1196	-0-	13651	2	157	9	N	143	187	1		157
02	12152 X	11458	-0-	-694	-0-	11406	2	52	9	N	47				204
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

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	645	-0-	645	-0-	645	2	88	9	N	80				80
04	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	654	2	9	2	N	-0-				80

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770					
11	6720 X	5211	-0-	-1509	-0-	5035	2	176	9	N	160	191	1		44
12	6355 X	4841	-0-	-1514	-0-	4707	2	134	9	N	122				166
01	6355 X	2744	-0-	-3611	-0-	2678	2	66	9	N	60	196	1		30
02	5740 X	4871	-0-	-869	-0-	4830	2	41	9	N	37				67
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

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624					
11	56693 X	56693	-0-	-0-	-0-	55915	2	778	9	N	707	569	1		214
12	51785 X	51785	-0-	-0-	-0-	51169	2	616	9	N	560	571	1		203
01	65658 X	48688	-0-	-16970	-0-	48084	2	604	9	N	549	569	1		183
02	59304 X	42229	-0-	-17075	-0-	41532	2	697	9	N	634	760	1		57
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

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
12		1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	8			32
01		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					32
02		500 R	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	N	3	3	8			32
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
04		210 #	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					32

WOODWARD			WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A						
11		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					82
12		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					82
01		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					82
02		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					82
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

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933						
11		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					12
12		620 #	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					12
01		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					12
02		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					12
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

AINSWORTH-PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A						
11		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					22
12		1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					22
01		930 #	785	-0-	-145	-0-	783	3	2	9	Y	2					24
02		836 R	836	-0-	-0-	-0-	835	3	1	9	Y	1					25
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

AINSWORTH-PARKER			WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A						
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					26
12		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					26
01		434 #	371	-0-	-63	-0-	368	3	3	9	Y	3					29
02		394 R	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					30
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

CHAPMAN, M. S.			WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A						
11		1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					51
12		1116 #	827	-0-	-289	-0-	827	3			Y	-0-					51
01		1085 #	1065	-0-	-20	-0-	1061	3	4	9	Y	4					55
02		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1030	3	4	9	Y	4	1	8			58
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

PARKER			WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 4899 - 4940						
11		1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					66
12		1488 #	1344	-0-	-144	-0-	1344	3			N	-0-					66
01		1488 #	365	-0-	-1123	-0-	365	3			N	-0-					66
02		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					66
03		2337 R	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					66
*04		1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					66

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747								
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		26
12		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		26
01		1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-		26
02		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1003 3	1 9	N	1	1 8	26
03		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		26
*04		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648				CNTY: COCHRAN				
ROBB		WELL #:		1	RRCID ->	055782	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013												

ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-			N	-0-		17
12		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		17
01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		17
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		17
03		434 #	101	-0-	-333	-0-	101 2		N	-0-		17
*04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY					
SSC, INC.		WELL #:		810842								
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	2938 - 3225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR LAKE (YATES)		//CONT.//		16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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
11	330 #	278	-0-	-52	-0-	271	2	7	9	N	6	44
12	341 #	262	-0-	-79	-0-	258	2	4	9	N	4	48
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	48
02	280 #	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-	48
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	48
04	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-	48

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
11	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	651	1	772	3	N	-0-	30
12	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	841	1	509	3	N	-0-	30
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	726	1	815	3	N	-0-	30
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	751	1	776	3	N	-0-	30
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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552
11	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-	8
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	8
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	8
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	240	2			N	-0-	8
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2	41
12	1798 #	1629	-0-	-169	-0-	1628	2	1	9	N	1	42
01	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	43
02	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3	9	N	3	46
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

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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-

MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A			
11	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
01	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
*04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-		-0-

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525			
STATE		WELL #: 1									
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510			
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-		-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105								
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	3464 - 3507
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*04	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
KNOX INDUSTRIES, INC.		WELL #:		473105	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
RILEY ESTATE				1								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	3400 - 3499
11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
01	2573 N	1922	-0-	-651	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2012	-0-	-312	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
03	2697 N	1999	-0-	-698	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640 2		N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		WELL #:		263696	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3412 - 3514
ARCO FEE "214"				2								
11	2760 X	1396	-0-	-1364	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
12	2852 X	1176	-0-	-1676	-0-	25 1	1151 3	N	-0-			-0-
01	2015 X	782	-0-	-1233	-0-	25 1	757 3	N	-0-			-0-
02	1820 X	1764	-0-	-56	-0-	25 1	1739 3	N	-0-			-0-
03	1581 X	25	-0-	-1556	-0-	25 1		N	-0-			-0-
04	1410 X	25	-0-	-1385	-0-	25 1		N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.// 38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	10050 X	6174	-0-	-3876	-0-	6174	3	N	-0-		-0-
12	9393 X	3984	-0-	-5409	-0-	25	1	3959	3	N	-0-
01	9300 X	2071	-0-	-7229	-0-	25	1	2046	3	N	-0-
02	8400 X	932	-0-	-7468	-0-	25	1	907	3	N	-0-
03	8339 X	2150	-0-	-6189	-0-	25	1	2125	3	N	-0-
04	6180 X	2113	-0-	-4067	-0-	25	1	2088	3	N	-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HERNDON		WELL #: 2		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1367	3	Y	-0-		4
12	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1346	3	2 9	Y	-0-	6
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3	Y	-0-		6
02	1288 N	1066	-0-	-222	-0-	1066	3	Y	-0-		6
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	Y	-0-		6
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3	Y	-0-		6

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	2190 X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3	Y	-0-		-0-
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2116	3	1 9	Y	-0-	1
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	Y	-0-		1
02	1792 X	1626	-0-	-166	-0-	1626	3	Y	-0-		1
03	2108 X	1962	-0-	-146	-0-	1962	3	Y	-0-		1
04	2040 X	1762	-0-	-278	-0-	1762	3	Y	-0-		1

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	3030 X	1989	-0-	-1041	-0-	1989	3	Y	-0-		6
12	2356 X	1960	-0-	-396	-0-	1959	3	1 9	Y	-0-	7
01	2077 X	1779	-0-	-298	-0-	1779	3	Y	-0-		7
02	1848 X	1469	-0-	-379	-0-	1469	3	Y	-0-		7
03	2046 X	1746	-0-	-300	-0-	1746	3	Y	-0-		7
04	1980 X	1431	-0-	-549	-0-	1431	3	Y	-0-		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3	Y	-0-		-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	Y	-0-		-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117	3	Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010	- 3080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	810 N	622	-0-	-188	-0-	600 3	22 9	Y	20		20			29
12	868 N	727	-0-	-141	-0-	705 3	22 9	Y	20		20			49
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	839 3	21 9	Y	19		19			68
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	675 3	69 9	Y	63		63			131
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	969 3	64 9	Y	58		58			189
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	805 3	39 9	Y	35		35			224

HARRIS		WELL #:		1601Y	RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972	- 3075
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-			-0-
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	336 3	1 9	Y	1			1
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-			1
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3		Y	-0-			1
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			1
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 3		Y	-0-			1

HARRIS		WELL #:		1603Y	RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967	- 3079
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3		Y	-0-			7
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696 3	1 9	Y	1			8
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 3		Y	-0-			8
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447 3		Y	-0-			8
03	682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3		Y	-0-			8
04	450 N	242	-0-	-208	-0-	242 3		Y	-0-			8

HARRIS		WELL #:		1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966	- 3071
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		Y	-0-			5
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1797 3	1 9	Y	1			6
01	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751 3		Y	-0-			6
02	1652 N	1460	-0-	-192	-0-	1460 3		Y	-0-			6
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

HARRIS		WELL #:		1613Y	RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967	- 3073
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-			5
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 3	1 9	Y	1			6
01	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 3		Y	-0-			6
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	833 3		Y	-0-			6
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954 3		Y	-0-			6
04	960 N	737	-0-	-223	-0-	737 3		Y	-0-			6

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006	- 3073
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		Y	-0-			5
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082 3	1 9	Y	1			6
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		Y	-0-			6
02	952 N	853	-0-	-99	-0-	853 3		Y	-0-			6
03	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 3		Y	-0-			6
04	960 N	914	-0-	-46	-0-	914 3		Y	-0-			6

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984	- 3052
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702 3		Y	-0-			4
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	685 3	1 9	Y	1			5
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-			5
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	625 3		Y	-0-			5
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-			5
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	615 3		Y	-0-			5

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
M	O	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
11	2100 X	1975	-0-	-125	-0-	1975 3	Y	-0-		-0-
12	2139 X	1441	-0-	-698	-0-	1440 3	Y	1	9	1
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3	Y	-0-		1
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3	Y	-0-		1
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3	Y	-0-		1
*04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3	Y	-0-		1

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	513 3	Y	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	1	9	1
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-		1
02	476 N	400	-0-	-76	-0-	400 3	Y	-0-		1
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3	Y	-0-		1
04	690 N	333	-0-	-357	-0-	333 3	Y	-0-		1

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045		
11	1800 N	1465	-0-	-335	-0-	1465 3	Y	-0-		-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617 3	Y	1	9	1
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	Y	-0-		1
02	1372 N	1100	-0-	-272	-0-	1100 3	Y	-0-		1
03	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1606 3	Y	-0-		1
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247 3	Y	-0-		1

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	Y	-0-		-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696 3	Y	1	9	1
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	Y	-0-		1
02	1764 N	1146	-0-	-618	-0-	1146 3	Y	-0-		1
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	Y	-0-		1
*04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	Y	-0-		1

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	Y	-0-		4
12	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1017 3	Y	1	9	5
01	1271 N	747	-0-	-524	-0-	747 3	Y	-0-		5
02	980 N	516	-0-	-464	-0-	516 3	Y	-0-		5
03	1023 N	698	-0-	-325	-0-	698 3	Y	-0-		5
04	720 N	566	-0-	-154	-0-	566 3	Y	-0-		5

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
11	810 N	428	-0-	-382	-0-	428 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	345	-0-	-182	-0-	344 3	Y	1	9	1
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	Y	-0-		1
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	Y	-0-		1
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	Y	-0-		1
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3	Y	-0-		1

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. FLANAGAN "10"		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3003 -	3082
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3		Y	-0-			2
12	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2368	3	2 9	Y	2			4
01	2945 X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3		Y	-0-	3 1		1
02	2884 X	2096	-0-	-788	-0-	2096	3		Y	-0-			1
03	3193 X	2592	-0-	-601	-0-	2592	3		Y	-0-			1
04	3090 X	2362	-0-	-728	-0-	2362	3		Y	-0-			1

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3013 -	3090
11	1380 N	975	-0-	-405	-0-	975	3		Y	-0-			58
12	1178 N	789	-0-	-389	-0-	787	3	2 9	Y	2			60
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039	3		Y	-0-	50 1		10
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		Y	-0-			10
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			10
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917	3		Y	-0-			10

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2996 -	3073
11	690 N	515	-0-	-175	-0-	515	3		Y	-0-			49
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	475	3	2 9	Y	2			51
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	410	3		Y	-0-	41 1		10
02	476 N	286	-0-	-190	-0-	286	3		Y	-0-			10
03	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3		Y	-0-			10
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	181	3		Y	-0-			10

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3036 -	3114
11	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258	3		Y	-0-			5
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		Y	-0-			5
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	3	2 9	Y	2	5 1		2
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		Y	-0-			2
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		Y	-0-			2
04	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1747	3		Y	-0-			2

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3012 -	3092
11	900 N	546	-0-	-354	-0-	546	3		Y	-0-			3
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1 9	Y	1			4
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3		Y	-0-	3 1		1
02	504 N	325	-0-	-179	-0-	325	3		Y	-0-			1
03	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	3		Y	-0-			1
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-			1

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3026 -	3104
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	3		Y	-0-			5
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-			5
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3		Y	-0-	3 1		2
02	616 N	435	-0-	-181	-0-	435	3		Y	-0-			2
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3		Y	-0-			2
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			2

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3018 -	3095
11	360 N	122	-0-	-238	-0-	122	3		Y	-0-			2
12	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	3		Y	-0-			2
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3		Y	-0-	2 1		-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		Y	-0-	60	
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1230	3	2 9	Y	2	62	
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	3		Y	-0-	10	
02	1176	N	1004	-0-	-172	-0-	1004	3		Y	-0-	10	
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		Y	-0-	10	
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-	10	

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072			
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	4	
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-	4	
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	1	
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-	1	
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3		Y	-0-	1	
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-	1	

SNOW OIL & GAS INC.		798635		WELL #:		1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122	
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-	
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-	-0-	
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-	-0-	
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3		N	-0-	-0-	
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3		N	-0-	-0-	

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:		1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112	
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3 9	Y	3	33	
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	557	2	34 9	Y	31	64	
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	562	2	18 9	Y	16	48	
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	392	2	28 9	Y	25	73	
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	333	2	37 9	Y	34	28	
04	570	N	397	-0-	-173	-0-	373	2	24 9	Y	22	50	

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		WELL #:		1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A	
BIG AL OIL AND GAS		069153		WELL #:		1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A	
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	3	19 9	N	17	17	
12	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	3		N	-0-	17	
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	401	3	13 9	N	12	29	
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	29	
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	

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		WELL #:		2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735							
JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960		
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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
MGR RESOURCES				563344							
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491		
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
02		504 N	464	-0-	-40	-0-	464 2	N	-0-		-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
04		540 N	159	-0-	-381	-0-	159 2	N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506		
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-		-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2	N	-0-		-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445		
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
01		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2	N	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-
*04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510		
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2	N	-0-		-0-
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-		-0-
02		168 N	138	-0-	-30	-0-	138 2	N	-0-		-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
04		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2	N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	337	-0-	-748	-0-	337 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	706	-0-	-441	-0-	706 2		N	-0-		-0-
02		980 N	926	-0-	-54	-0-	926 2		N	-0-		-0-
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
*04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-		-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	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												
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
12		248 N	134	-0-	-114	-0-	134 2		N	-0-		-0-
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	158 2		N	-0-		-0-
02		336 N	179	-0-	-157	-0-	179 2		N	-0-		-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
*04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		-0-
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-		-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
*04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462											
BROWNING, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 101613		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543											
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419					
11	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	2		N	-0-			30
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			30
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			30
02	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2		N	-0-			30
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
SSC, INC.		810842											
SHOTTS		WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11	240 N	238	-0-	-2	-0-	213 3	25 9	N	23		133	
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	190 3	15 9	N	14		147	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	315 1	291 3	N	4	125 1	26	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	289 1	203 3	N	29		55	
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	
						35 9						

MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301			
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-		10	
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-		10	
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	630 1	582 3	N	3	8 1	5	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	578 1	406 3	N	-0-		5	
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	370 1	349 3	N	-0-		5	
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-	315 1	303 3	N	-0-		5	

MASTERSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	- 5443			
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-		14	
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-		14	
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	630 1	582 3	N	4	12 1	6	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	578 1	406 3	N	-0-		6	
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	739 1	697 3	N	-0-		6	
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	630 1	605 3	N	-0-		6	

MASTERSON "A-1"				WELL #: 1	RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461	- 5464			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MASTERSON RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 212497	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5450	- 5460			
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		12	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		12	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63 1	58 3	N	3	10 1	5	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		5	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	74 1	70 3	N	-0-		5	
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63 1	61 3	N	-0-		5	

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERSON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 089967	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5734	- 5434			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	096200	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	6078	PERF. 5390 -	5761
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 -	5394
11	1920 N	1634	-0-	-286	-0-		527 1	1107 3	N	-0-		150
12	2015 N	1440	-0-	-575	-0-		518 1	922 3	N	-0-		150
01	1798 N	1747	-0-	-51	-0-		505 1	1242 3	N	-0-		150
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		506 1	1101 3	N	-0-		150
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		494 1	1446 3	N	-0-		150
*04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		572 1	1626 3	N	-0-		150

MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 -	5423
11	570 N	436	-0-	-134	-0-		141 1	295 3	N	-0-		62
12	589 N	405	-0-	-184	-0-		146 1	259 3	N	-0-		62
01	589 N	565	-0-	-24	-0-		163 1	402 3	N	-0-		62
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-		164 1	357 3	N	-0-		62
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-		148 1	433 3	N	-0-		62
04	540 N	452	-0-	-88	-0-		118 1	334 3	N	-0-		62

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360										
MASTERSON "M-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212237	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5871 -	5876
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GAEA SERVICES, INC.		292356			CAPACITY			CNTY: KING				
LOWRANCE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5696 -	5710
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-		200 1	246 2	N	-0-		19
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-		110 1	261 2	N	-0-		19
01	279 N	256	-0-	-23	-0-		105 1	151 2	N	-0-		19
02	420 N	354	-0-	-66	-0-		100 1	254 2	N	-0-		19
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

MASTERSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 5718 -	5752
11	1410 N	1148	-0-	-262	-0-		225 1	923 2	N	-0-		77
12	2139 N	666	-0-	-1473	-0-		190 1	476 2	N	-0-		77
01	1488 N	847	-0-	-641	-0-		195 1	652 2	N	-0-		77
02	1064 N	1041	-0-	-23	-0-		185 1	856 2	N	-0-		77
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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY				339493						
MASTERTSON 43				WELL #: 1	RRCID -> 203696	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5821	- 5837	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
MASTERTSON B				WELL #: 1	RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856	- 5868	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON A				WELL #: 7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964	- 5969	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5883	- 5908	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON "B" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 172818	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5925	- 5930	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		7
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-		7
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	315 1	N	3	6 1	4
						3 9				
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	289 1	N	-0-		4
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	1479 1	N	-0-		4
*04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	1259 1	N	-0-		4

MASTERTSON				WELL #: 1R	RRCID -> 175639	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5284	- 5804	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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 "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000										TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
11	450 N	427 -0-	-23	-0-	427 3					N	-0-		6		
12	465 N	380 -0-	-85	-0-	380 3					N	-0-		6		
01	1215 N	1215 -0-	-0-	-0-	630 1	582 3				N	3	5 1	4		
02	984 N	984 -0-	-0-	-0-	578 1	406 3				N	-0-		4		
03	719 N	719 -0-	-0-	-0-	370 1	349 3				N	-0-		4		
04	1170 N	618 -0-	-552	-0-	315 1	303 3				N	-0-		4		
MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928			
11	2220 N	1920 -0-	-300	-0-	1920 3					N	-0-		7		
12	2263 N	1709 -0-	-554	-0-	1709 3					N	-0-		7		
01	3100 N	3640 -0-	540	540	1889 1	1747 3				N	4	6 1	5		
02	2800 N	2953 -0-	153	693	1734 1	1219 3				N	-0-		5		
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		
MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001										TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900			
11	2430 N	2133 -0-	-297	-0-	2133 3					N	-0-		8		
12	2480 N	1899 -0-	-581	-0-	1899 3					N	-0-		8		
01	3100 N	3640 -0-	540	540	1889 1	1747 3				N	4	7 1	5		
02	2800 N	3937 -0-	1137	1677	2312 1	1625 3				N	-0-		5		
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		
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462										MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962			TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A
11	60 N	37 -0-	-23	-0-	12 1	25 3				N	-0-		5		
12	62 N	47 -0-	-15	-0-	17 1	30 3				N	-0-		5		
01	62 N	52 -0-	-10	-0-	15 1	37 3				N	-0-		5		
02	49 N	49 -0-	-0-	-0-	15 1	34 3				N	-0-		5		
03	174 N	174 -0-	-0-	-0-	44 1	130 3				N	-0-		5		
04	60 N	20 -0-	-40	-0-	5 1	15 3				N	-0-		5		
BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999										TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833			
11	41 N	41 -0-	-0-	-0-	13 1	28 3				N	-0-		51		
12	19 N	19 -0-	-0-	-0-	7 1	12 3				N	-0-		51		
01	31 N	-0- -0-	-31	-0-						N	-0-		51		
02	28 N	-0- -0-	-28	-0-						N	-0-		51		
03	31 N	-0- -0-	-31	-0-						N	-0-		51		
*04	8 N	8 -0-	-0-	-0-	2 1	6 3				N	-0-		51		
BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999										TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 - 5852			
11	180 N	156 -0-	-24	-0-	50 1	106 3				N	-0-		12		
12	186 N	158 -0-	-28	-0-	57 1	101 3				N	-0-		12		
01	189 N	189 -0-	-0-	-0-	55 1	134 3				N	-0-		12		
02	171 N	171 -0-	-0-	-0-	54 1	117 3				N	-0-		12		
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		

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 631462
 BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	28	1	59	3	N	-0-			19
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	19	1	34	3	N	-0-			19
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	23	1	58	3	N	-0-			19
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	22	1	49	3	N	-0-			19
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	21			333
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	336	3	6	9	N	5			338
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			338
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			338
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			338
04	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-			338

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 260668 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	3761	-0-	-229	-0-	3761	3			N	-0-			140
12	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3864	3			N	-0-			140
01	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	3			N	-0-			140
02	3668 X	3294	-0-	-374	-0-	3294	3			N	-0-			140
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-			140
04	3780 X	3305	-0-	-475	-0-	3305	3			N	-0-			140

WILD HORSE ENERGY 923282
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-			38
12	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-			38
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			38
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			38
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			38
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	347	2	42	9	N	38	30	7	8

LEVELLAND (SAN ANDRES) 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
 BROWN, NELSON WELL #: 3 RRCID -> 139955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382
 SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 #	10	-0-	-410	-0-	10	1			N	-0-			-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	651 #	16	-0-	-635	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
*03	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
*04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382												
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

11	480 #	10	-0-	-470	-0-	10 1		N	-0-			109
12	496 #	217	-0-	-279	-0-	217 3		N	-0-			109
01	527 #	280	-0-	-247	-0-	280 3		N	-0-			109
*02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			109
*03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			109
*04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			109

C & S OPERATING 121055												
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718												

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840												

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860												

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875												

11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			44
12	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			44
01	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			44
02	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			44
03	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			44
*04	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			44

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938												

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	217 #	36	-0-	-181	-0-	36 2		N	-0-			-0-
04	210 #	27	-0-	-183	-0-	27 2		N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	5514 -	8550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	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	
11	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			39
12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			39
01	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			39
02	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1210	3	3	9	N	3			42
03	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3			45
04	840 #	16	-0-	-824	-0-	1	3	15	9	N	14			59

D C OIL COMPANY, INC.				196082										
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 -	4948	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 #	41	-0-	-176	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
*04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 -	4971	
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 #	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
*04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 -	4964	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 #	23	-0-	-194	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
*04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 -	4890	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

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
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			65
12	837 #	148	-0-	-689	-0-	148	3			N	-0-			65
01	248 #	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-			65
02	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			65
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			65
*04	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			65

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

11	120 #	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	9	Y	53			97
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	30	1	45	9	Y	41	113	1	25
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	9	Y	61			86
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	51	111	1	26
*03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58			84
*04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	9	Y	48	111	1	21

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

11	630 #	30	-0-	-600	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			-0-
02	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
03	775 #	675	-0-	-100	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
*04	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

11	450 #	92	-0-	-358	-0-	30	1	62	9	Y	56			224
12	465 #	358	-0-	-107	-0-	324	2	34	9	Y	31	103	1	152
01	609 R	609	-0-	-0-	-0-	537	2	72	9	Y	65			217
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	397	2	34	9	Y	31	107	1	141
*03	522 R	522	-0-	-0-	-0-	454	2	68	9	Y	62			203
*04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	389	2	35	9	Y	32	105	1	130

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

11	840 #	61	-0-	-779	-0-	30	1	31	9	Y	28			103
12	868 #	665	-0-	-203	-0-	647	2	18	9	Y	16	51	1	68
01	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1075	2	35	9	Y	32			100
02	811 R	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15	53	1	62
*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

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

11	690 #	59	-0-	-631	-0-	30	1	29	9	Y	26			64
12	819 R	819	-0-	-0-	-0-	796	2	23	9	Y	21	56	1	29
01	791 R	791	-0-	-0-	-0-	758	2	33	9	Y	30			59
02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	Y	26	55	1	30
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

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
*04		30 R	30	-0-	-0-	-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															
11		19 R	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	9	Y	3			11
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	9	Y	1			12
01		15 #	13	-0-	-2	-0-	13	1			Y	-0-			12
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	1			Y	-0-			12
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			12
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	1			Y	-0-			12

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	20	1	1	9	Y	1			1
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-			1
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12	1			Y	-0-			1
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-			1
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A															
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	17	1	11	9	Y	10			50
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	9	Y	6			56
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	Y	3			59
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	10	1	2	9	Y	2			61
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			61
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	10	1	3	9	Y	3			64

JOPLIN OIL CO., INC. 445469															
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774															
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			130
12		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			130
01		1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			130
02		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			130
03		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			130
04		1050 #	279	-0-	-771	-0-	279	3			N	-0-			130

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
KALA OIL COMPANY				450240											
RUCKER				WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
01		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
02		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	483	-0-	483	-0-	483	3			N	-0-			-0-

RUCKER				WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 - 4892			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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			
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			731
12		62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			731
01		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-			731
02		7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			731
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
04		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 - 4834			
BROWN, NELSON				495445											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.B.J. OPERATING				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A			
MASTEN, F. O.				518210											
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	4			416
12		248 #	178	-0-	-70	-0-	172	3			Y	5			421
01		248 #	224	-0-	-24	-0-	218	3			Y	5			426
02		195 R	195	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	4			430
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	5			435
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	4			439

MASTEN, F. O.				WELL #:	1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A			
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1			50
12		93 #	58	-0-	-35	-0-	57	3			Y	1			51
01		93 #	74	-0-	-19	-0-	73	3			Y	1			52
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	1			53
03		74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	1			54
*04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	1			55

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
 SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
 LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A

11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-		7
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-		7
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-		7
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-		7
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-		7
04	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

11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
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-

SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725

11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747

11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
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-

SLAUGHTER "22" WELL #: 1 RRCID -> 116694 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738

11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 - 4720	
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	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 4872 - 4892	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

LEMAC				WELL #:	1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		184
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		185
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		186
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		187
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		188
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

SLAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-			N	1		141
12	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1051	1	1	9	N	142
01	620	#	481	-0-	-139	-0-	480	1	1	9	N	143
02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	1	1	9	N	144
*03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	269	1	1	9	N	145
04	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		145

WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720										
MARTY-WRIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 064940		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4788 - 4812		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 4754 - 4774		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:	28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005 PERF. 4780 - 4800
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335							
CRAWFORD, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989 PERF. N/A
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-		N	33	79
12	842 R	842	-0-	-0-	-0-	819 3	23 9 N	21	100
01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	882 3	11 9 N	10	110
02	772 R	772	-0-	-0-	-0-	743 3	29 9 N	26	136
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

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
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	AMT CODE	BALANCE	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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 #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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 #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3368
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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 #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
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
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	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		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	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		
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	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		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	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		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
WELL #: 1		RRCID -> 038483		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 3318		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HANCOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 3308 - 3379	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLEMING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040347		COMPL. DATE 10/22/1966		TOTAL DEPTH 3387		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3306 - 3471	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES		55986 500 623855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
WELL #: 1X		RRCID -> 177459		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 3394 - 3398			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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	AMT	CODE	BALANCE

11		780 N	745	-0-	-35	-0-	745 2			N	-0-	97	
12		744 N	407	-0-	-337	-0-	407 2			N	-0-	97	
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	97	
02		700 N	115	-0-	-585	-0-	115 2			N	-0-	97	
03		403 N	71	-0-	-332	-0-	71 2			N	-0-	97	
*04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	77 2	107 9		N	97 7	-0-	

MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5899 - 5918			
11		300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2			N	-0-	48	
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2			N	-0-	48	
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-	48	
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-	48	
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-	48	
*04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	404 2	53 9		N	48 48 7	-0-	

MASTERSON STRAWN (5430)		58181 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462											
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 095284		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5327 - 5359			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-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			
11		600 #	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-	28	
12		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	28	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14670 #	11939	-0-	-2731	-0-	48	1	11825	2	Y	33
							66	9				
12		15159 #	34	-0-	-15125	-0-	34	1			Y	33
01	DLQ	G-10	13505	-0-	13505	13505	55	1	13275	2	Y	192
							175	9				
02	DLQ	G-10	10664	-0-	10664	24169	48	1	10530	2	Y	87
							86	9				
*03		19580	12781	-0-	-6799	17370	51	1	12611	2	Y	195
							119	9				
*04		24780 R	7410	-0-	-17370	-0-	39	1	7368	2	Y	198
							3	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-
12		2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3			N	-0-
01		2883 N	2290	-0-	-593	-0-	2290	3			N	-0-
02		2492 N	2110	-0-	-382	-0-	2110	3			N	-0-
03		2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3			N	-0-
*04		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-
*04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LYNX OPERATING CO., INC. 516255												
HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	237	3	191	9	Y	31
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	292	3	204	9	Y	45
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	291	3	307	9	Y	205
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	258	3	187	9	Y	282
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	338	3	186	9	Y	279
04		570 N	448	-0-	-122	-0-	312	3	136	9	Y	228

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2496	3	191	9	Y	91
12		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2579	3	239	9	Y	308
01		2728 N	2400	-0-	-328	-0-	2233	3	167	9	Y	157
02		2464 N	2362	-0-	-102	-0-	2135	3	227	9	Y	128
03		2728 N	2397	-0-	-331	-0-	2074	3	323	9	Y	84
*04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2497	3	261	9	Y	145

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1920 N	1363	-0-	-557	-0-	1363	3		Y	-0-		3
12	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1440	3	2 9	Y	2		5
01	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3		Y	-0-	3 1	2
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-		2
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		Y	-0-		2
04	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3		Y	-0-		2

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085
11	1710 N	1257	-0-	-453	-0-	1257	3		Y	-0-		61
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	3	2 9	Y	2		63
01	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1253	3		Y	-0-	53 1	10
02	1176 N	983	-0-	-193	-0-	983	3		Y	-0-		10
03	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	1469	3		Y	-0-		10
*04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-		10

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070
11	1620 N	1199	-0-	-421	-0-	1199	3		Y	-0-		73
12	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1231	3	2 9	Y	2		75
01	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1195	3		Y	-0-	64 1	11
02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	828	3		Y	-0-		11
03	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3		Y	-0-		11
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3		Y	-0-		11

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075
11	3810 X	3104	-0-	-706	-0-	3104	3		Y	-0-		1
12	3875 X	2587	-0-	-1288	-0-	2587	3		Y	-0-		1
01	3875 X	2812	-0-	-1063	-0-	2812	3		Y	-0-	1 1	-0-
02	3500 X	1632	-0-	-1868	-0-	1632	3		Y	-0-		-0-
03	3193 X	1322	-0-	-1871	-0-	1322	3		Y	-0-		-0-
04	3090 X	1809	-0-	-1281	-0-	1809	3		Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161
11	750 N	584	-0-	-166	-0-	584	3		N	-0-		49
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-		49
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		49
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		49
03	1178 N	213	-0-	-965	-0-	213	3		N	-0-		49
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3		N	-0-		49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	733	3	55 9	Y	50		94
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	555	3	37 9	Y	34		128
01	837 N	547	-0-	-290	-0-	514	3	33 9	Y	30		158
02	728 N	423	-0-	-305	-0-	390	3	33 9	Y	30	170 1	18
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

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 - 3070
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074		
M	O	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	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		
11	2250 X	2192	-0-	-58	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
12	2325 X	1900	-0-	-425	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
01	2325 X	1891	-0-	-434	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
02	2044 X	1594	-0-	-450	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
03	2263 X	1798	-0-	-465	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
04	2190 X	1532	-0-	-658	-0-	1532	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012		
11	3330 X	2242	-0-	-1088	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2323	-0-	-253	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
*04	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016		
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2		N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-			-0-
04	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028		
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	2		N	-0-			-0-
12	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2		N	-0-			-0-
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02	784 N	573	-0-	-211	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 -	3004
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4140 X	3947	-0-	-193	-0-	3947	2	N	-0-			-0-
12	4278 X	3718	-0-	-560	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3303	-0-	-572	-0-	3303	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3081	-0-	-615	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3153	-0-	-939	-0-	3153	2	N	-0-			-0-
04	2621 X	2045	-0-	-576	-0-	2045	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	1977	-0-	-658	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-			-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-			-0-
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2	N	-0-			-0-
*04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	2	N	-0-			-0-
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2	N	-0-			-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2	N	-0-			-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	2	N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996
11	2070 N	1691	-0-	-379	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1570	-0-	-290	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1221	-0-	-732	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	965	-0-	-603	-0-	965	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1050	-0-	-531	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	866	-0-	-304	-0-	866	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999
11	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
03	2604 N	1866	-0-	-738	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	1637	-0-	-493	-0-	1637	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016
11	750 N	537	-0-	-213	-0-	537	2	N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
01	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2	N	-0-			-0-
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	416	2	N	-0-			-0-
03	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	2	N	-0-			-0-
*04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-
01		T. A.	171	-0-	171	179	171	2			N	-0-			-0-
02		T. A.	226	-0-	226	405	226	2			N	-0-			-0-
03		648 X	243	-0-	-405	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	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															

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREED OPERATING CO., LLC 188555															
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268															

11		1830 N	1535	-0-	-295	-0-	1535	3			N	-0-			43
12		1674 N	1313	-0-	-361	-0-	1313	3			N	-0-			43
01		1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	3			N	-0-			43
02		1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1271	3			N	-0-			43
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			43
*04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462															
MASTERTSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A															

11		DLQ G-10	66	-0-	66	66	10	1	54	3	Y	2	2	1	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66	2	9			Y	-0-			-0-
01		69 N	3	-0-	-66	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 060107 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE							
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462												
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	DLQ G-10	97	-0-	97	97	22	1	71	3	Y	4	4	1		-0-	
12	DLQ G-10	3	-0-	3	100	4	9								-0-	
01	193 N	93	-0-	-100	-0-	3	3			Y	-0-				-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	Y	-0-				-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	92	3	Y	-0-				-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	63	1	213	3	Y	-0-				-0-	

MASTERTSON RANCH 40				WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093			
11	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	368	1	1224	3	N	61	61	1		-0-	
12	1922 N	1467	-0-	-455	-0-	67	9								-0-	
01	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	422	1	1045	3	Y	-0-				-0-	
02	1540 N	1194	-0-	-346	-0-	415	1	1241	3	Y	-0-				-0-	
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	346	1	848	3	Y	-0-				-0-	
04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	358	1	1187	3	Y	-0-				-0-	

MASTERTSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018			
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	94	1	312	3	N	17	17	1		-0-	
12	744 N	11	-0-	-733	-0-	19	9								-0-	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	3	1	8	3	Y	-0-				-0-	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MASTERTSON RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934			
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	111	1	369	3	N	7	7	1		-0-	
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	8	9								-0-	
01	186 N	10	-0-	-176	-0-	19	1	44	3	Y	-0-				-0-	
02	448 N	41	-0-	-407	-0-	3	1	7	3	Y	-0-				-0-	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-				-0-	
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	162	1	540	3	Y	-0-				-0-	

GIBSON, J. J.				WELL #:	4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058			
11	DLQ G-10	468	-0-	468	468	98	1	331	3	Y	35	35	1		-0-	
12	DLQ G-10	7	-0-	7	475	39	9								-0-	
01	476 X	1	-0-	-475	-0-	3	1	4	3	Y	-0-				-0-	
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-	
03	496 X	272	-0-	-224	-0-	13	1	32	3	Y	-0-				-0-	
04	480 X	34	-0-	-446	-0-	63	1	209	3	Y	-0-				-0-	

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE							
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462												
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1165	-0-	-575	-0-	264	1	876	3	N	23	23	1			-0-
12	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	25	9									-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	351	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	1092 N	1005	-0-	-87	-0-	366	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	1240 N	953	-0-	-287	-0-	291	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1002	-0-	-408	-0-	221	1	732	3	Y	-0-					-0-
						251	1	751	3	Y	-0-					-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	1			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	Y	-0-					-0-
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-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029				
11	390 N	140	-0-	-250	-0-	30	1	102	3	N	7	7	1			-0-
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	8	9									-0-
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	32	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	52	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	48	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	46	1	153	3	Y	-0-					-0-
						38	1	117	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				
11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					94
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					94
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					94
02	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					94
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					94
*04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING								
MASTERTON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158				
11	DLQ G-10	233	-0-	233	233	81	1	152	3	Y	-0-					132
12	DLQ G-10	243	-0-	243	476	110	1	133	3	Y	-0-					132
01	753 N	277	-0-	-476	-0-	117	1	160	3	Y	-0-					132
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	106	1	159	3	Y	-0-					132
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

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	136	1	251	3	Y	-0-			17
12	DLQ	G-10	218	-0-	218	605	99	1	119	3	Y	-0-			17
01		839 N	234	-0-	-605	-0-	98	1	136	3	Y	-0-			17
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	203	1	304	3	Y	-0-			17
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

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A			
11	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	2213	779	1	1434	3	Y	-0-			17
12	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	3958	787	1	958	3	Y	-0-			17
01		5708 X	1750	-0-	-3958	-0-	739	1	1011	3	Y	-0-			17
02		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	719	1	1068	3	Y	-0-			17
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

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6089 - 6194			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	297	-0-	-1346	-0-	297	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	296	-0-	-1378	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	957	-0-	-583	-0-	957	2			N	-0-			-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		GUNN OIL COMPANY		339493	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KING			
MASTERSON PN		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432			
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	67	1	20	9	N	18			73
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	49	1	20	9	N	18			91
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	86	1	32	9	N	29			120
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	1	25	9	N	23			143
*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

MASTERSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	171 1	3185 2	Y	47	63 1		37
12	3968 X	2870	-0-	-1098	-0-	52 9	2686 2	Y	36	11 1		62
01	3968 X	3560	-0-	-408	-0-	144 1	3314 2	Y	52	56 1		58
02	3584 X	2234	-0-	-1350	-0-	40 9	2097 2	Y	25	23 1		60
03	3658 X	2265	-0-	-1393	-0-	189 1	2121 2	Y	25	55 1		30
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	57 9		Y	NO RPT			30
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	23 1	420 2	Y	6	8 1		5
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	7 9	381 2	Y	5	1 1		9
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	20 1	403 2	Y	6	8 1		7
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	6 9	301 2	Y	4	3 1		8
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	Y	4	7 1		5
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	4 9		Y	NO RPT			5
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	63 1	1176 2	Y	18	24 1		14
12	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	20 9	1029 2	Y	13	4 1		23
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	55 1	1416 2	Y	22	21 1		24
02	1176 N	875	-0-	-301	-0-	14 9	820 2	Y	11	10 1		25
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	81 1	1200 2	Y	13	22 1		16
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	24 9		Y	NO RPT			16
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046
11	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	43 1	1413 2	Y	22	34 1		17
12	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	12 9	1172 2	Y	15	5 1		27
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	66 1	1237 2	Y	19	24 1		22
02	1400 N	823	-0-	-577	-0-	14 9	772 2	Y	10	9 1		23
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	21 9	985 2	Y	11	21 1		13
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	54 1		Y	NO RPT			13

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	810 N	741	-0-	-69	-0-	37	1	693	2	Y	15	8
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	11	9	661	2	Y	2	15
01	868 N	675	-0-	-193	-0-	35	1	629	2	Y	13	11
02	700 N	486	-0-	-214	-0-	10	9	455	2	Y	5	12
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	Y	11	9
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	7	9			Y		9

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	297	1	5529	2	Y	109	65
12	6014 X	5218	-0-	-796	-0-	90	9	4884	2	Y	19	111
01	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	262	1	5335	2	Y	99	94
02	5880 X	4747	-0-	-1133	-0-	72	9	4454	2	Y	38	111
03	6510 X	5762	-0-	-748	-0-	304	1	5399	2	Y	101	71
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	90	9			Y		71

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1350	2	Y	26	16
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	22	9	1219	2	Y	5	27
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1297	2	Y	25	23
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	18	9	1127	2	Y	9	28
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	Y	25	18
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	23	9			Y		18

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 163321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7639 - 7904												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 168963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7248 - 7646												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
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
11	4260 X	3543	-0-	-717	-0-	178	1	3310	2	Y	50	39
						55	9					
12	4402 X	3009	-0-	-1393	-0-	151	1	2817	2	Y	37	65
						41	9					
01	4402 X	2493	-0-	-1909	-0-	132	1	2321	2	Y	36	43
						40	9					
02	3304 X	2540	-0-	-764	-0-	124	1	2384	2	Y	29	55
						32	9					
03	3658 X	2483	-0-	-1175	-0-	127	1	2327	2	Y	26	31
						29	9					
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT	31
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	14	11
						15	9					
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	51	1	942	2	Y	13	21
						14	9					
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	15	17
						17	9					
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	46	1	883	2	Y	11	21
						12	9					
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	12	14
						13	9					
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	14
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	Y	19	15
						21	9					
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	54	1	1008	2	Y	13	24
						14	9					
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	18	21
						20	9					
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	50	1	963	2	Y	13	25
						14	9					
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	Y	12	15
						13	9					
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	15
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 172174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7262 - 7448												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704

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
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	Y	24	22	19
						26	9						
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	Y	14	6	27
						15	9						
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	Y	19	24	22
						21	9						
02	1624 N	578	-0-	-1046	-0-	28	1	542	2	Y	7	9	20
						8	9						
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	41	1	756	2	Y	8	18	10
						9	9						
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT		10

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934

11	2400 N	2219	-0-	-181	-0-	111	1	2074	2	Y	31	44	24
						34	9						
12	2542 N	1993	-0-	-549	-0-	100	1	1865	2	Y	25	7	42
						28	9						
01	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	121	1	2134	2	Y	33	38	37
						36	9						
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1968	2	Y	25	15	47
						28	9						
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	126	1	2307	2	Y	25	42	30
						28	9						
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT		30

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568

11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	48	1	891	2	Y	13	19	10
						14	9						
12	1116 N	879	-0-	-237	-0-	44	1	823	2	Y	11	3	18
						12	9						
01	1054 N	860	-0-	-194	-0-	46	1	801	2	Y	12	16	14
						13	9						
02	896 N	699	-0-	-197	-0-	34	1	655	2	Y	9	6	17
						10	9						
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	39	1	718	2	Y	8	15	10
						9	9						
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT		10

 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104

11	480 N	441	-0-	-39	-0-	22	1	412	2	Y	6	8	5
						7	9						
12	465 N	316	-0-	-149	-0-	16	1	297	2	Y	3	1	7
						3	9						
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	23	1	398	2	Y	7	7	7
						8	9						
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	16	1	312	2	Y	4	3	8
						4	9						
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	4	7	5
						4	9						
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		5

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
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
11	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	165	1	3069	2	Y	45	65	36
						50	9						
12	3937 X	2833	-0-	-1104	-0-	142	1	2651	2	Y	36	11	61
						40	9						
01	3937 X	3411	-0-	-526	-0-	181	1	3177	2	Y	48	54	55
						53	9						
02	3360 X	3012	-0-	-348	-0-	147	1	2825	2	Y	36	23	68
						40	9						
03	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	166	1	3037	2	Y	35	62	41
						39	9						
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		41
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	2	Y	16	22	13
						18	9						
12	1333 N	994	-0-	-339	-0-	50	1	930	2	Y	13	4	22
						14	9						
01	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	57	1	1007	2	Y	15	19	18
						17	9						
02	1120 N	910	-0-	-210	-0-	44	1	855	2	Y	10	7	21
						11	9						
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	12	19	14
						13	9						
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		14
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646													
11	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	113	1	2097	2	Y	31	43	25
						34	9						
12	2387 N	1814	-0-	-573	-0-	91	1	1699	2	Y	22	7	40
						24	9						
01	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	119	1	2097	2	Y	33	36	37
						36	9						
02	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	84	1	1619	2	Y	20	15	42
						22	9						
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	115	1	2096	2	Y	24	38	28
						26	9						
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		28
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2244	2	Y	33	45	26
						36	9						
12	2449 N	2035	-0-	-414	-0-	102	1	1904	2	Y	26	8	44
						29	9						
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	125	1	2201	2	Y	34	39	39
						37	9						
02	2240 N	1749	-0-	-491	-0-	85	1	1642	2	Y	20	16	43
						22	9						
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2207	2	Y	25	39	29
						28	9						
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT		29

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
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
11	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	75	1	1391	2	Y	20	28
						22	9					16
12	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	76	1	1422	2	Y	20	5
						22	9					31
01	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	77	1	1351	2	Y	20	27
						22	9					24
02	1400 N	1146	-0-	-254	-0-	56	1	1075	2	Y	14	10
						15	9					28
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1468	2	Y	16	25
						18	9					19
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT	19
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
11	4680 X	4159	-0-	-521	-0-	209	1	3886	2	Y	58	75
						64	9					46
12	4836 X	3921	-0-	-915	-0-	197	1	3671	2	Y	48	13
						53	9					81
01	4836 X	3258	-0-	-1578	-0-	173	1	3033	2	Y	47	73
						52	9					55
02	3976 X	3087	-0-	-889	-0-	151	1	2895	2	Y	37	23
						41	9					69
03	4309 X	4069	-0-	-240	-0-	209	1	3814	2	Y	42	62
						46	9					49
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT	49
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	15	1	272	2	Y	4	7
						4	9					3
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	15	1	288	2	Y	4	1
						4	9					6
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	17	1	292	2	Y	4	5
						4	9					5
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	12	1	234	2	Y	3	2
						3	9					6
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	5	5
						6	9					6
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	6
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1959	2	Y	29	40
						32	9					23
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	92	1	1715	2	Y	23	7
						25	9					39
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	110	1	1937	2	Y	30	35
						33	9					34
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1289	2	Y	16	14
						18	9					36
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	91	1	1655	2	Y	19	33
						21	9					22
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT	22

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
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	
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	243	1	4517	2	Y	67	79	1	53
12	3813 X	3810	-0-	-3	-0-	74	9	3566	2	Y	48	16	1	85
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	191	1	4559	2	Y	70	76	1	79
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	53	9	3608	2	Y	45	32	1	92
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	259	1	4700	2	Y	52	83	1	61
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	77	9			Y	NO RPT			61

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	14	20	1	11
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	15	9	844	2	Y	11	3	1	19
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	16	17	1	18
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	12	9	815	2	Y	10	7	1	21
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	Y	12	19	1	14
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	18	9			Y	NO RPT			14

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	127	1	2366	2	Y	35	25	1	28
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	39	9	1208	2	Y	16	8	1	36
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	65	1	1993	2	Y	31	32	1	35
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	18	9	1018	2	Y	12	14	1	33
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	113	1	1251	2	Y	14	30	1	17
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	34	9			Y	NO RPT			17

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
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
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	384	1	7150	2	Y	106	151	1	84
12	7905 X	5570	-0-	-2335	-0-	117	9	5213	2	Y	70	25	1	129
01	7905 X	6591	-0-	-1314	-0-	280	1	6139	2	Y	94	115	1	108
02	7140 X	5128	-0-	-2012	-0-	77	9	4812	2	Y	60	44	1	124
03	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	349	1	7598	2	Y	86	113	1	97
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-	103	9			Y	NO RPT			97
						250	1							
						66	9							
						416	1							
						95	9							
GUNN OIL COMPANY 339493														
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980														
11	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	35	1	3355	2	N	92			160
12	4185 X	2267	-0-	-1918	-0-	101	9	2241	2	N	-0-			160
01	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	26	1	3758	2	N	92	194	1	58
02	3780 X	1923	-0-	-1857	-0-	28	1	1885	2	N	-0-			58
*03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	101	9	3595	2	N	89			147
04	3750 X	2623	-0-	-1127	-0-	38	1	2469	2	N	111	190	1	68
						30	1							
						98	9							
						32	1							
						122	9							
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
11	2580 N	2357	-0-	-223	-0-	63	1	2294	2	N	-0-			35
12	2666 N	2564	-0-	-102	-0-	54	1	2308	2	N	184			219
01	2573 N	2343	-0-	-230	-0-	202	9	2280	2	N	-0-	190	1	29
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1961	2	N	-0-			29
03	2573 N	2318	-0-	-255	-0-	50	1	2274	2	N	-0-			29
*04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	44	1	2421	2	N	-0-			29
						70	1							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
11	1380 X	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			N	-0-			142
12	1426 X	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			N	-0-			142
01	1364 X	1116	-0-	-248	-0-	1116	2			N	-0-			142
02	1204 X	1136	-0-	-68	-0-	1136	2			N	-0-			142
03	1333 X	1195	-0-	-138	-0-	1195	2			N	-0-			142
04	1230 X	1134	-0-	-96	-0-	1134	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

11		3000 N	2197	-0-	-803		51	2197 2		N	-0-			-0-
12		2409 X	2358	-0-	-51		-0-	2358 2		N	-0-			-0-
01		1860 X	1014	-0-	-846		-0-	1014 2		N	-0-			-0-
02		1680 X	711	-0-	-969		-0-	711 2		N	-0-			-0-
03		1860 X	384	-0-	-1476		-0-	384 2		N	-0-			-0-
04		1800 X	812	-0-	-988		-0-	812 2		N	-0-			-0-

DOSS YATES 365			WELL #: 1		RRCID -> 184081			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148			
11		540 N	505	-0-	-35		-0-	505 2		N	-0-			49
12		603 N	603	-0-	-0-		-0-	603 2		N	-0-			49
01		745 N	745	-0-	-0-		-0-	745 2		N	-0-			49
02		575 N	575	-0-	-0-		-0-	575 2		N	-0-			49
03		589 N	341	-0-	-248		-0-	341 2		N	-0-			49
04		720 N	621	-0-	-99		-0-	621 2		N	-0-			49

DOSS YATES 395			WELL #: 1		RRCID -> 184247			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129			
11		2190 X	1391	-0-	-799		-0-	1391 2		N	-0-			87
12		2263 X	1986	-0-	-277		-0-	1986 2		N	-0-			87
01		2502 X	2502	-0-	-0-		-0-	2502 2		N	-0-			87
02		1694 X	1694	-0-	-0-		-0-	1694 2		N	-0-			87
03		1984 X	1022	-0-	-962		-0-	1022 2		N	-0-			87
*04		2978 X	2978	-0-	-0-		-0-	2978 2		N	-0-			87

DOSS YATES 395			WELL #: 2		RRCID -> 188411			COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133			
11		1132 N	1132	-0-	-0-		-0-	1132 2		N	-0-			88
12		1042 N	1042	-0-	-0-		-0-	1042 2		N	-0-			88
01		1054 N	1021	-0-	-33		-0-	1021 2		N	-0-			88
02		2134 N	2134	-0-	-0-		-0-	2134 2		N	-0-			88
03		3100 N	5087	-0-	1987		1987	5087 2		N	-0-			88
*04		2661 N	674	-0-	-1987		-0-	674 2		N	-0-			88

DOSS YATES 365			WELL #: 2		RRCID -> 191006			COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134			
11		1980 X	1575	-0-	-405		-0-	1575 2		N	-0-			44
12		2743 X	2743	-0-	-0-		-0-	2743 2		N	-0-			44
01		2778 N	2778	-0-	-0-		-0-	2778 2		N	-0-			44
02		2765 N	2765	-0-	-0-		-0-	2765 2		N	-0-			44
03		2077 N	1220	-0-	-857		-0-	1220 2		N	-0-			44
04		2010 N	1908	-0-	-102		-0-	1908 2		N	-0-			44

SPARKS YATES 396			WELL #: 1		RRCID -> 203710			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		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			
11		60 N	44	-0-	-16		-0-	44 2		N	-0-			20
12		93 N	10	-0-	-83		-0-	10 2		N	-0-			20
01		93 N	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-			20
02		28 N	2	-0-	-26		-0-	2 2		N	-0-			20
03		10 N	-0-	-0-	-10		-0-			N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			20

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006				
11	540 N	291	-0-	-249	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-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								
11	150 X	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088								
11	660 N	437	-0-	-223	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3	Y	-0-		15
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	3	Y	-0-		15
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	3	Y	-0-		15
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3	Y	-0-		15
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3	Y	-0-		15
*04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3	Y	-0-		15

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3		Y	-0-						28
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-						28
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3		Y	-0-						28
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-						28
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		Y	-0-						28
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-						28

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55

SEABOARD OPERATING CO.		760960		CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112				
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-						-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-						-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-						-0-
02	196 N	82	-0-	-114	-0-	82	2		N	-0-						-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-						-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-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								
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	3	N	-0-					-0-
12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	30	1	2827	3	N	-0-					-0-
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	30	1	2825	3	N	-0-					-0-
02	2548 N	2395	-0-	-153	-0-	30	1	2365	3	N	-0-					-0-
03	2852 N	2810	-0-	-42	-0-	30	1	2780	3	N	-0-					-0-
04	2760 N	1288	-0-	-1472	-0-	30	1	1258	3	N	-0-					-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								
11	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2		N	-0-						-0-
12	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2		N	-0-						-0-
01	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		N	-0-						-0-
02	1708 N	1410	-0-	-298	-0-	1410	2		N	-0-						-0-
03	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1576	2		N	-0-						-0-
*04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-						-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665							
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271	
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-
12	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	1844	2	N	-0-
01	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2	N	-0-
02	1848 N	1610	-0-	-238	-0-	1610	2	N	-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-
*04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262	
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-
12	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2	N	-0-
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2	N	-0-
02	1344 N	1214	-0-	-130	-0-	1214	2	N	-0-
03	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2	N	-0-
*04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315	
11	2940 X	1	-0-	-2939	-0-	1	2	N	-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380	
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2	N	-0-
*04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
M	O	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
11	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
02	1036 N	972	-0-	-64	-0-	972	2		N	-0-		-0-
03	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329				
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-		-0-
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-		-0-
01	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-		-0-
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-		-0-
03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-		-0-
*04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198				
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-		-0-
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-		-0-
02	1008 N	969	-0-	-39	-0-	969	2		N	-0-		-0-
03	2325 N	1291	-0-	-1034	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
04	1980 N	1020	-0-	-960	-0-	1020	2		N	-0-		-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307				
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-		-0-
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-		-0-
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-		-0-
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-		-0-
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-		-0-
04	2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2534	2		N	-0-		-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276				
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
02	224 N	125	-0-	-99	-0-	125	2		N	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-		-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
11	2250 N	1990	-0-	-260	-0-	1990	2		N	-0-		-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
01	2263 N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
02	1848 N	1639	-0-	-209	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-		-0-
*04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-		-0-
12	3565 X	3463	-0-	-102	-0-	3463	2		N	-0-		-0-
01	3565 X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2		N	-0-		-0-
02	3220 X	2642	-0-	-578	-0-	2642	2		N	-0-		-0-
03	3565 X	3240	-0-	-325	-0-	3240	2		N	-0-		-0-
04	3450 X	3242	-0-	-208	-0-	3242	2		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
11		1110 N	939	-0-	-171	-0-	939	2	N	-0-		-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		-0-
02		868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2	N	-0-		-0-
03		1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2	N	-0-		-0-
04		840 N	790	-0-	-50	-0-	790	2	N	-0-		-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-		-0-
12		2976 X	2882	-0-	-94	-0-	2882	2	N	-0-		-0-
01		2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2	N	-0-		-0-
02		2688 X	2439	-0-	-249	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
03		2976 X	2625	-0-	-351	-0-	2625	2	N	-0-		-0-
04		2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2	N	-0-		-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 - 3290
11		2190 N	2049	-0-	-141	-0-	2049	2	N	-0-		-0-
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-		-0-
02		1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2	N	-0-		-0-
03		2387 N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2	N	-0-		-0-
04		2160 N	2082	-0-	-78	-0-	2082	2	N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3279 - 3393
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-		-0-
12		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-		-0-
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-		-0-
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
*04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-		-0-

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	213449	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3292 - 3404
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213461	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3274 - 3389
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213723	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3138 - 3249
11		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-		-0-
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-		-0-
01		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-		-0-
02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-		-0-
03		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-		-0-
*04		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213902	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3240 - 3355	
M	O	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
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
*04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470	
11	2430 X	987	-0-	-1443	-0-	987	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	1639	-0-	-872	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	1481	-0-	-1030	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
02	2072 X	934	-0-	-1138	-0-	934	2	N	-0-			-0-
03	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
04	1590 X	1580	-0-	-10	-0-	1580	2	N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2	N	-0-			-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-						-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-						-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-						-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
H. & J. SECTION 219		WELL #: 19		RRCID -> 020771		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 3382 PERF. 3256 - 3300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

H. & J. SECTION 251		WELL #: 12		RRCID -> 020772		COMPL. DATE 12/01/1960		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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								
11	870	N	599	-0-	-271	-0-	599	3		N	-0-					-0-
12	899	N	488	-0-	-411	-0-	488	3		N	-0-					-0-
01	806	N	468	-0-	-338	-0-	468	3		N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-					-0-
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	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								
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4885 - 5252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	4914 - 5030
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	0	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	0	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48	0	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	68	0	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49	0	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	29	0

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5053 - 5175
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-		-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-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
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-		-0-
01	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
*04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	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
11	DLQ G-10	527	-0-	527	527	196	1	331	3	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	5	-0-	5	532	2	1	3	3	Y	-0-	-0-
01	1070 N	538	-0-	-532	-0-	200	1	338	3	Y	-0-	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	239	1	393	3	Y	-0-	-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	228	1	436	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					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
11	17310 X	13670	-0-	-3640	-0-	13670	3		N	-0-		-0-
12	16709 X	14316	-0-	-2393	-0-	14316	3		N	-0-		-0-
01	15965 X	14026	-0-	-1939	-0-	14026	3		N	-0-		-0-
02	14000 X	12391	-0-	-1609	-0-	12391	3		N	-0-		-0-
03	14632 X	13058	-0-	-1574	-0-	13058	3		N	-0-		-0-
04	13860 X	4923	-0-	-8937	-0-	4923	3		N	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735											
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	337 3	17 9	N	15						102
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	334 3	33 9	N	30						132
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	313 3	25 9	N	23						155
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	284 3	33 9	N	30						185
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

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617				
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	273 3	8 9	N	7						134
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	272 3	9 9	N	8						142
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	265 3	9 9	N	8						150
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	233 3	10 9	N	9						159
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

DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574				
11	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	1132 3		N	-0-						70
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1060 3		N	-0-						70
01	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969 3		N	-0-						70
02	1064 N	886	-0-	-178	-0-	884 3	2 9	N	2						72
03	1054 N	698	-0-	-356	-0-	695 3	3 9	N	3						75
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	3						78

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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						160
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-						160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						160
04	0 N	-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) //CONT.// 89005 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
KNIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141												
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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) 89440 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY 339493												
JONES ST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248432 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168												
11	1380		1190	-0-	-190 B	7634	150	1	1040	2	N	-0-
12	1231		785	-0-	-446 B	7188	150	1	635	2	N	-0-
01	267		925	-0-	658 B	7846	150	1	775	2	N	-0-
02	0		1006	-0-	1006 B	8852	150	1	856	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					8852							
*03	2547		1296	-0-	-1251 B	7601	150	1	1146	2	N	-0-
*04	2335		150	-0-	-2185 B	5416	150	1			N	-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												
11	DLQ	G-10	1035	-0-	1035 B	1035	232	1	777	3	Y	-0-
							26	9				
12	DLQ	G-10	1173	-0-	1173 B	2208	338	1	835	3	Y	-0-
01	2200	N	1113	-0-	-1087 B	1121	279	1	834	3	Y	-0-
02	1890	N	769	-0-	-1121 B	-0-	223	1	546	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03	1178	N	949	-0-	-229 B	-0-	221	1	728	3	Y	-0-
*04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	292	1	872	3	Y	-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												
11	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OASIS OPERATING, INC.				617470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN				WELL #: 1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6754 -	6758			
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-			203
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2		N	-0-			203
01	1860 X	1401	-0-	-459	-0-	1401 2		N	-0-			203
02	1680 X	1520	-0-	-160	-0-	1520 2		N	-0-			203
03	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		N	-0-			203
*04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916 2		N	-0-			203

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

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493		ONE WELL						
DAVIS MOSS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220093	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 6748	PERF. 6533 -	6544			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.				617470		ONE WELL						
KINNEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 249088	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6444 -	6456			
11	2550 N	2439	-0-	-111	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
12	2728 N	2318	-0-	-410	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3302	-0-	202	202	3302 2		N	-0-			-0-
04	2550 N	2188	-0-	-362	-0-	2188 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					167
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1					167
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1115	3	58	9	N	53	167	1			53
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5					58
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

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								
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	N	-0-					77
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	53	1	112	2	N	-0-					77
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	-0-					77
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	N	-0-					77
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336								
11	17130 X	13792	-0-	-3338	-0-	13661	2	131	9	N	119					176
12	17701 X	13185	-0-	-4516	-0-	13185	2			N	-0-					176
01	17391 X	14600	-0-	-2791	-0-	14274	2	326	9	N	296	358	1			114
02	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	13368	2	131	9	N	119					233
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

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		6180 X	5886	-0-	-294	-0-	5750 2	136 9	N	124		181
12		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6596 2	90 9	N	82	184 1	79
01		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6119 2	118 9	N	107		186
02		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5254 2	61 9	N	55	186 1	55
03		6386 X	5157	-0-	-1229	-0-	5157 2		N	-0-		55
04		6180 X	4572	-0-	-1608	-0-	4350 2	222 9	N	202	186 1	71

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9612 - 11668	
11		1110 N	561	-0-	-549	-0-	551 2	10 9	N	9		193
12		930 N	706	-0-	-224	-0-	693 2	13 9	N	12	178 1	27
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		27
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	590 2	22 9	N	20		47
03		713 N	493	-0-	-220	-0-	449 2	44 9	N	40		87
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1687 2	30 9	N	27		114

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510 - 12853	
11		27750 X	342	-0-	-27408	-0-	256 2	86 9	N	78		182
12		28675 X	22111	-0-	-6564	-0-	22006 2	105 9	N	95	185 0	92
01		29357 X	26054	-0-	-3303	-0-	25922 2	132 9	N	120		212
02		26516 X	21452	-0-	-5064	-0-	21395 2	57 9	N	52	185 0	79
03		29357 X	3206	-0-	-26151	-0-	3105 2	101 9	N	92		171
*04		26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	26562 2	40 9	N	36	180 0	27

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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 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				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 4730				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722 - 4790				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-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				
11	INC G-10	388568	-0-	388568	1141537	388487	2	19	4	N	56	56	0	-0-
						62	9							
12	INC G-10	387458	-0-	387458	1528995	385920	2	1477	4	N	55	55	0	-0-
						61	9							
01	1900603 X	371608	-0-	-1528995	-0-	369451	2	2093	4	N	58	58	0	-0-
						64	9							
02	317985 X	317985	-0-	-0-	-0-	317283	2	644	4	N	53	53	0	-0-
						58	9							
03	401512 X	372429	-0-	-29083	-0-	371958	2	216	4	N	232	232	0	-0-
						255	9							
04	388560 X	381771	-0-	-6789	-0-	381063	2	435	4	N	248	248	0	-0-
						273	9							

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4708 - 4798				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	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 #: 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4670 - 4762	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362 PERF. 4730 - 4776	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4807 - 4817	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID ->	221203	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4858 PERF. 4773 - 4823	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800		
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	23350 3		N	-0-		-0-
12	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045 3		N	-0-		-0-
01	27601 X	27601	-0-	-0-	-0-	27601 3		N	-0-		-0-
02	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	23184 3		N	-0-		-0-
03	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	21025 3		N	-0-		-0-
*04	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25296 3		N	-0-		-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	1529	1	2340	3	N	-0-			-0-
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
01	5673 X	5108	-0-	-565	-0-	2535	1	2573	3	N	-0-			-0-
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	2902	1	2306	3	N	-0-			-0-
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	3172	1	2851	3	N	-0-			-0-
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 043521		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464					
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	2731	1	4182	3	N	-0-			-0-
12	9145 X	5994	-0-	-3151	-0-	3031	1	2963	3	N	-0-			-0-
01	9300 X	8151	-0-	-1149	-0-	4046	1	4105	3	N	-0-			-0-
02	8400 X	6711	-0-	-1689	-0-	3740	1	2971	3	N	-0-			-0-
03	9300 X	8735	-0-	-565	-0-	4600	1	4135	3	N	-0-			-0-
04	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051932		COMPL. DATE 12/28/1971			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A					
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1406	1	2154	3	N	1	1 8		-0-
12	5177 X	575	-0-	-4602	-0-	291	1	284	3	N	-0-			-0-
01	5859 X	1460	-0-	-4399	-0-	725	1	735	3	N	-0-			-0-
02	5292 X	1070	-0-	-4222	-0-	596	1	474	3	N	-0-			-0-
03	5859 X	1114	-0-	-4745	-0-	587	1	527	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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								
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2254	2	289	9	N	263	265	1			61
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	84	1	2309	2	N	323	338	1			46
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	355	9									
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	N	298	284	1			60
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	328	9									
*04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	2	N	224	203	1			81
						246	9									
						73	1	1904	2	N	204	168	1			117
						224	9									
						79	1	1984	2	N	229	253	1			93
						252	9									

WELTMER, T.C. --A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674								
11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1261	2	114	9	N	104	109	1			24
12	1519 X	1477	-0-	-42	-0-	48	1	1307	2	N	111	119	1			16
01	1581 X	1414	-0-	-167	-0-	122	9									
02	1428 X	1203	-0-	-225	-0-	48	1	1257	2	N	99	95	1			20
03	1581 X	1409	-0-	-172	-0-	109	9									
04	1440 X	1402	-0-	-38	-0-	42	1	1066	2	N	86	74	1			32
						95	9									
						48	1	1260	2	N	92	68	1			56
						101	9									
						50	1	1240	2	N	102	120	1			38
						112	9									

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668								
11	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1269	2	305	9	N	277	265	1			64
12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	45	1	1233	2	N	273	298	1			39
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	300	9									
02	1456 X	1439	-0-	-17	-0-	46	1	1207	2	N	271	255	1			55
03	1612 X	1395	-0-	-217	-0-	298	9									
04	1560 X	1510	-0-	-50	-0-	45	1	1139	2	N	232	200	1			87
						255	9									
						42	1	1114	2	N	217	175	1			129
						239	9									
						49	1	1237	2	N	204	256	1			77
						224	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								
11	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					17
12	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					17
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					17
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					17
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					17
04	960 N	684	-0-	-276	-0-	684	2			N	-0-					17

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY			339493									
MASTERTSON PN		WELL #:	1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254 PERF. 6104 - 6120			
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
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-			28
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			28
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	153 3	N	178	178 1		28
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			28
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			28
*04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	330 3	N	97			125

MASTERTSON PN		WELL #:	2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270 PERF. 6142 - 6175			
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	837 3	N	14			76
12		713 N	506	-0-	-207	-0-	506 3	N	-0-			76
01		1271 N	586	-0-	-685	-0-	586 3	N	-0-			76
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			76
*03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			76
04		570 N	165	-0-	-405	-0-	165 3	N	-0-			76

MASTERTSON PNE		WELL #:	1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264 PERF. 6132 - 6139			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

(GWN415)

06/13/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS