

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

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COGDELL #1		WELL #: 1		RRCID -> 281573		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9697 - 10948	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
-----												
BECKER (YATES)			06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC			058832									
HOFFMAN			WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOODPASTURE			WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOODPASTURE			WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOYLES (ATOKA CONGL.)			11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683									
MARTIN, CORINNE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 133780		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7989		PERF. 7064 - 7168	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493													
RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	85	1	840	2	N	122				192
07	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	134	9	910	2	N	43	188	1		47
08	1147 N	676	-0-	-471	-0-	47	9	593	2	N	43				90
09	1050 N	618	-0-	-432	-0-	36	1	581	2	N	-0-				90
10	992 N	823	-0-	-169	-0-	47	9	652	2	N	128	188	1		30
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	141	9	218	9	N	198	188	1		40
						606	2								
BROTHERS		WELL #: 6		RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451						
06	2670 X	2009	-0-	-661	-0-	8	1	2001	2	N	-0-				91
07	2759 X	837	-0-	-1922	-0-	5	1	832	2	N	-0-				91
08	1674 X	1010	-0-	-664	-0-	3	1	1007	2	N	-0-				91
09	2010 X	445	-0-	-1565	-0-	3	1	442	2	N	-0-				91
10	2077 X	1599	-0-	-478	-0-	14	1	1574	2	N	10				101
*11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	11	9	2062	2	N	32	5	8		128
						9	1								
						35	9								
RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940						
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	35	1	1687	2	N	84	164	1		68
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	92	9	1786	2	N	-0-				68
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	N	-0-				68
09	1710 N	35	-0-	-1675	-0-	35	1			N	-0-				68
10	1767 N	28	-0-	-1739	-0-	12	1	16	2	N	-0-				68
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				68
BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010						
06	2640 X	1733	-0-	-907	-0-	11	1	1722	2	N	-0-				51
07	2728 X	627	-0-	-2101	-0-	4	1	623	2	N	-0-				51
08	2728 X	1368	-0-	-1360	-0-	1368	2			N	-0-				51
09	1740 X	417	-0-	-1323	-0-	3	1	414	2	N	-0-				51
10	1798 X	330	-0-	-1468	-0-	4	1	326	2	N	-0-				51
*11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	7	1	3938	2	N	-0-				51
RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258						
06	2220 X	1384	-0-	-836	-0-	55	1	1329	2	N	-0-				107
07	2294 X	1293	-0-	-1001	-0-	55	1	1238	2	N	-0-				107
08	2294 X	1369	-0-	-925	-0-	55	1	1314	2	N	-0-				107
09	2220 X	1400	-0-	-820	-0-	55	1	1345	2	N	-0-				107
10	1953 X	1414	-0-	-539	-0-	34	1	1380	2	N	-0-				107
11	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-				107
BROTHERS		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				37
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-				37
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37



-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354  
 -----

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
06	4320 X	3440	-0-	-880	-0-	69	1	3371	2	N	-0-		39
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	62	1	6575	2	N	70		109
						77	9						
08	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	80	1	7214	2	N	20	2 8	127
						22	9						
09	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	80	1	3949	2	N	-0-		127
10	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	62	1	5825	2	N	36		163
						40	9						
11	7080 X	3585	-0-	-3495	-0-	80	1	3505	2	N	-0-		163

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

06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	80	1	4829	2	N	125		231
						138	9						
07	5487 X	5099	-0-	-388	-0-	80	1	4865	2	N	140	183 1	188
						154	9						
08	5487 X	4527	-0-	-960	-0-	80	1	4356	2	N	83	189 1	82
						91	9						
09	5310 X	4414	-0-	-896	-0-	80	1	4209	2	N	114		196
						125	9						
10	5425 X	4893	-0-	-532	-0-	80	1	4508	2	N	277	362 1	111
						305	9						
*11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	80	1	4594	2	N	210		321
						231	9						

-----  
 BROTHERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 234716 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031  
 -----

06	8880 X	7451	-0-	-1429	-0-	80	1	7292	2	N	72		166
						79	9						
07	9083 X	6475	-0-	-2608	-0-	75	1	6360	2	N	36	175 1	27
						40	9						
08	9083 X	6940	-0-	-2143	-0-	54	1	6810	2	N	69		96
						76	9						
09	8790 X	6939	-0-	-1851	-0-	67	1	6723	2	N	135	179 1 2 8	50
						149	9						
10	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	80	1	8406	2	N	102		152
						112	9						
11	7440 X	6297	-0-	-1143	-0-	80	1	6103	2	N	104	187 1	69
						114	9						

-----  
 BROTHERS WELL #: 17 RRCID -> 236235 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		10216 X	10216	-0-	-0-	90 1	9913 2		N	194	189 1		37
07		7688 X	5928	-0-	-1760	213 9							37
08		8812 X	8812	-0-	-0-	90 1	5838 2		N	-0-			181
09		7470 X	6778	-0-	-692	90 1	8564 2		N	144			211
10		7719 X	3284	-0-	-4435	158 9					2 8		261
11		10230 X	8986	-0-	-1244	90 1	6653 2		N	32			277
						35 9							
						90 1	3139 2		N	50			
						55 9							
						8759 2	227 9		N	206	190 1		
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
06		4020 X	2910	-0-	-1110	2907 2	3 9		N	3			45
07		4154 X	2310	-0-	-1844	2302 2	8 9		N	7			52
08		3255 X	1723	-0-	-1532	1530 2	193 9		N	175	190 1	2 8	35
09		3150 X	1706	-0-	-1444	1474 2	232 9		N	211	179 1	2 8	65
10		3131 X	2072	-0-	-1059	1952 2	120 9		N	109			174
*11		3031 X	3031	-0-	-0-	2945 2	86 9		N	78	187 1	6 8	59
-----													
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
06		9330 X	7783	-0-	-1547	55 1	7578 2		N	136			218
07		9641 X	6299	-0-	-3342	150 9					186 1		37
08		8587 X	5527	-0-	-3060	55 1	6238 2		N	5			37
09		8310 X	4859	-0-	-3451	55 1	5472 2		N	-0-			37
10		8587 X	3517	-0-	-5070	55 1	4804 2		N	-0-			37
11		7770 X	2533	-0-	-5237	2533 2	3462 2		N	-0-			37
-----													
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
06		4860 X	2688	-0-	-2172	90 1	2598 2		N	-0-			50
07		5022 X	2832	-0-	-2190	90 1	2742 2		N	-0-			50
08		3224 X	2781	-0-	-443	90 1	2691 2		N	-0-			50
09		3120 X	2640	-0-	-480	90 1	2550 2		N	-0-			50
10		3162 X	2817	-0-	-345	90 1	2727 2		N	-0-			50
11		2730 X	2347	-0-	-383	2347 2			N	-0-			50



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493													
BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013				TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22140 X	20245	-0-	-1895	-0-	20	1	20072	2	N	139	186	1		99
07	22878 X	20300	-0-	-2578	-0-	153	9								183
08	22351 X	20148	-0-	-2203	-0-	20	1	19774	2	N	460	376	1		
09	21240 X	18516	-0-	-2724	-0-	506	9								
10	21576 X	18930	-0-	-2646	-0-	20	1	20092	2	N	33	188	1	1 8	27
11	19590 X	17841	-0-	-1749	-0-	36	9								
						19	1	18165	2	N	302	187	1	1 8	141
						332	9								
						20	1	18683	2	N	206	186	1		161
						227	9								
						20	1	17525	2	N	269	368	1	5 8	57
						296	9								
-----															
BROTHERS A		WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792					
06	22140 X	17598	-0-	-4542	-0-	80	1	17268	2	N	227	187	1	1 8	136
07	22878 X	19525	-0-	-3353	-0-	250	9								
08	22878 X	18783	-0-	-4095	-0-	80	1	19239	2	N	187	184	1		139
09	19290 X	16452	-0-	-2838	-0-	206	9								
10	19530 X	16970	-0-	-2560	-0-	80	1	18502	2	N	183	186	1	4 8	132
11	18900 X	18769	-0-	-131	-0-	201	9								
						80	1	16189	2	N	166	179	1	2 8	117
						183	9								
						80	1	16569	2	N	292	183	1		226
						321	9								
						80	1	18564	2	N	114	188	1	18 8	134
						125	9								
-----															
RUSSELL		WELL #: 12		RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014				TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255					
06	17460 X	15990	-0-	-1470	-0-	90	1	15733	2	N	152	189	1		181
07	18042 X	15943	-0-	-2099	-0-	167	9								
08	18042 X	15834	-0-	-2208	-0-	90	1	15697	2	N	142	190	1		133
09	16140 X	13943	-0-	-2197	-0-	156	9								
10	16523 X	15566	-0-	-957	-0-	90	1	15667	2	N	70				203
11	15990 X	14041	-0-	-1949	-0-	77	9								
						90	1	13818	2	N	32	2	8		233
						35	9								
						90	1	15429	2	N	43	187	1		89
						47	9								
						13812	2	229	9	N	208				297
-----															
MAJORS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217					
06	28230 X	27256	-0-	-974	-0-	26845	2	411	9	N	374	374	1	1 8	255
07	29171 X	26098	-0-	-3073	-0-	25841	2	257	9	N	234	377	1		112
08	29171 X	27310	-0-	-1861	-0-	26685	2	625	9	N	568	379	1	1 8	300
09	27300 X	26052	-0-	-1248	-0-	25993	2	59	9	N	54	189	1	2 8	163
10	28179 X	25287	-0-	-2892	-0-	24779	2	508	9	N	462	377	1		248
11	27270 X	23885	-0-	-3385	-0-	23494	2	391	9	N	355	369	1	3 8	231
-----															
RUSSELL		WELL #: 11		RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033					
06	23910 X	22155	-0-	-1755	-0-	21777	2	378	9	N	344	189	1	3 8	289
07	24707 X	21185	-0-	-3522	-0-	20956	2	229	9	N	208	378	1		119
08	24707 X	21432	-0-	-3275	-0-	21202	2	230	9	N	209	187	1	4 8	137
09	22350 X	19931	-0-	-2419	-0-	19547	2	384	9	N	349	375	1	2 8	109
10	23095 X	19244	-0-	-3851	-0-	19064	2	180	9	N	164	176	1		97
11	22170 X	17540	-0-	-4630	-0-	17358	2	182	9	N	165	3	8		259

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493							
RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF. 9255 - 13379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-						-0-
09	47780	X	47780	-0-	-0-	90	1	46595	2	N	258
						1095	9				
10	47492	X	41122	-0-	-6370	90	1	40300	2	N	186
						732	9				
11	45960	X	40700	-0-	-5260	90	1	39925	2	N	251
						685	9				

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648									
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF. N/A
06	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
08	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909			RRCID ->		054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
WHEELER		WELL #:		1								
*04	210	#	-0-	-0-	-210				N	-0-	32	7
*05	124	#	-0-	-0-	-124				N	-0-		
*06	5	#	-0-	-0-	-5				N	-0-		
*07	5	#	-0-	-0-	-5				N	-0-		
*08	5	#	-0-	-0-	-5				N	-0-		
09	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	0	#	-0-	-0-	-0-				N	1		1

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF. N/A	
*04	600	#	576	-0-	-24				N	-0-	22	7
*05	620	#	430	-0-	-190				N	-0-		
*06	600	#	30	-0-	-570			9	9	N	8	
*07	527	#	36	-0-	-491				N	-0-		
*08	620	#	142	-0-	-478			8	9	N	7	
09	600	#	184	-0-	-416				N	-0-		
10	434	#	184	-0-	-250				N	-0-		
*11	214	R	214	-0-	-0-				N	-0-		

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4903 - 4933	
*04	782	R	782	-0-	-0-			29	9	Y	26	38
*05	886	R	886	-0-	-0-			6	9	Y	5	43
*06	609	R	609	-0-	-0-			8	9	Y	7	50
*07	906	R	906	-0-	-0-			1	9	Y	1	51
*08	909	R	909	-0-	-0-			4	9	Y	4	55
09	870	#	865	-0-	-5			4	9	Y	4	59
10	899	#	875	-0-	-24			14	9	Y	13	72
11	870	#	809	-0-	-61			1	9	Y	1	73

-----															
BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909															
AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
*04	750 #	622	-0-	-128	-0-		593	2	29	9	Y	26			85
*05	806 #	584	-0-	-222	-0-		584	2			Y	-0-			85
*06	780 #	350	-0-	-430	-0-		350	2			Y	-0-			85
*07	806 #	516	-0-	-290	-0-		516	2			Y	-0-			85
*08	620 #	482	-0-	-138	-0-		482	2			Y	-0-			85
09	600 #	499	-0-	-101	-0-		493	2	6	9	Y	5			90
10	527 #	493	-0-	-34	-0-		493	2			Y	-0-			90
11	510 #	490	-0-	-20	-0-		490	2			Y	-0-			90
-----															
AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A															
*04	623 R	623	-0-	-0-	-0-		582	2	41	9	Y	37			127
*05	662 R	662	-0-	-0-	-0-		662	2			Y	-0-			127
*06	525 R	525	-0-	-0-	-0-		525	2			Y	-0-			127
*07	609 R	609	-0-	-0-	-0-		609	2			Y	-0-			127
*08	651 #	569	-0-	-82	-0-		569	2			Y	-0-			127
09	630 #	532	-0-	-98	-0-		523	2	9	9	Y	8			135
10	651 #	523	-0-	-128	-0-		523	2			Y	-0-			135
11	600 #	489	-0-	-111	-0-		489	2			Y	-0-			135
-----															
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A															
*04	963 R	963	-0-	-0-	-0-		953	2	10	9	Y	9			49
*05	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-		1417	2	6	9	Y	5			54
*06	774 R	774	-0-	-0-	-0-		764	2	10	9	Y	9			63
*07	935 R	935	-0-	-0-	-0-		932	2	3	9	Y	3			66
*08	1426 #	882	-0-	-544	-0-		879	2	3	9	Y	3			69
09	1380 #	855	-0-	-525	-0-		847	2	8	9	Y	7			76
10	1116 #	865	-0-	-251	-0-		847	2	18	9	Y	16			92
11	900 #	849	-0-	-51	-0-		847	2	2	9	Y	2			94
-----															
PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940															
*04	660 #	461	-0-	-199	-0-		461	2			N	-0-	66	7	-0-
*05	837 R	837	-0-	-0-	-0-		837	2			N	-0-			-0-
*06	934 R	934	-0-	-0-	-0-		934	2			N	-0-			-0-
*07	651 #	599	-0-	-52	-0-		599	2			N	-0-			-0-
*08	837 #	502	-0-	-335	-0-		502	2			N	-0-			-0-
09	990 #	517	-0-	-473	-0-		517	2			N	-0-			-0-
10	1023 #	517	-0-	-506	-0-		517	2			N	-0-			-0-
11	990 #	521	-0-	-469	-0-		521	2			N	-0-			-0-
-----															
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942															
*04	859 R	859	-0-	-0-	-0-		822	2	37	9	N	34			60
*05	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-		1242	2			N	-0-			60
*06	935 R	935	-0-	-0-	-0-		935	2			N	-0-			60
*07	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2			N	-0-			60
*08	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-		1207	2			N	-0-			60
*09	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-		1191	2			N	-0-			60
*10	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-		1191	2			N	-0-			60
*11	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-		1191	2			N	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY				
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
WELL #:		9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416				
06	660 #	187	-0-	-473	-0-	187 2		N	-0-			48
07	651 #	139	-0-	-512	-0-	139 2		N	-0-			48
08	620 #	273	-0-	-347	-0-	273 2		N	-0-			48
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	225 2		N	-0-			48
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			48
*11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			48
PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY				
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582				
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	916 1	739 3	N	-0-			30
07	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	222 1	990 3	N	-0-			30
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	602 1	1628 3	N	-0-			30
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	479 1	1289 3	N	-0-			30
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	449 1	1218 3	N	-0-			30
*11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	590 1	1480 3	N	-0-			30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY				
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)  
ROGERS, S. K. OIL, INC.  
PACE

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY  
725013

WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 #	1186	-0-	-314	-0-	1185 2	1 9	N	1			20
07	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	1521 2	2 9	N	2			22
08	1674 #	1506	-0-	-168	-0-	1502 2	4 9	N	4			26
09	1620 #	1440	-0-	-180	-0-	1437 2	3 9	N	3			29
10	1674 #	1498	-0-	-176	-0-	1492 2	6 9	N	5			34
11	1470 #	1429	-0-	-41	-0-	1423 2	6 9	N	5			39

FELMAC (YATES)  
BIG RUN PRODUCTION COMPANY  
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
070370

WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.  
DAUGHERTY

623855  
WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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.)		30577 670 623855		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
WELL #:		3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #:		1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
MEANS		WELL #:		2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
NELSON "B"		WELL #:		2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
06	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
KNOX INDUSTRIES, INC. STATE		473105		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #:		1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525			
06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
RILEY		WELL #:		2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510	
06	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
-----											
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790							
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105							
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
06	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	2498 2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2501 2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2143	-0-	-430	-0-	2143 2	N	-0-			-0-
09	2490 N	1737	-0-	-753	-0-	1737 2	N	-0-			-0-
10	2511 N	1865	-0-	-646	-0-	1865 2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1812	-0-	-258	-0-	1812 2	N	-0-			-0-
-----											
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696							
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514
06	1590 X	1419	-0-	-171	-0-	25 1	1394 3	N	-0-		-0-
07	1426 X	26	-0-	-1400	-0-	25 1	1 3	N	-0-		-0-
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	25 1	1667 3	N	-0-		-0-
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	25 1	2195 3	N	-0-		-0-
10	1457 X	1083	-0-	-374	-0-	25 1	1058 3	N	-0-		-0-
11	1650 X	517	-0-	-1133	-0-	25 1	492 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3000 X	1688	-0-	-1312	-0-		25 1	1663 3	N	-0-		-0-
07	3100 X	2846	-0-	-254	-0-		25 1	2821 3	N	-0-		-0-
08	2356 X	1427	-0-	-929	-0-		25 1	1402 3	N	-0-		-0-
09	1680 X	951	-0-	-729	-0-		25 1	926 3	N	-0-		-0-
10	2852 X	1644	-0-	-1208	-0-		25 1	1619 3	N	-0-		-0-
11	2760 X	2475	-0-	-285	-0-		25 1	2450 3	N	-0-		-0-
-----												
LYNX OPERATING CO., INC.				516255			CAPACITY		CNTY: GAINES			
HERNDON				WELL #:	2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3464 - 3554
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - P/A 07/20/16												
-----												
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	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
-----												
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		297
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		297
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		297
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		297
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		297
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		297



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
-----											
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
-----										
FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
-----										
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2996 - 3072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SNOW OIL & GAS INC.				798635					CNTY: GAINES				
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523					CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 - 3112	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	412	3	23	9	Y	21		87
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	439	3	13	9	Y	12	72 1	27
08	434 N	203	-0-	-231	-0-	183	3	20	9	Y	18		45
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	317	3	17	9	Y	15		60
10	465 N	354	-0-	-111	-0-	328	3	26	9	Y	24	50 1	34
11	210 N	62	-0-	-148	-0-	49	3	13	9	Y	12		46

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

TRINITY EOR, LLC				869999					CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 4100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, JOHN S.				150143					CNTY: GAINES				
		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	3699 - 3960	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491						
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
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

CUMMINS, R. H.		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506						
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445						
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BUCK, WALTER		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510						
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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506						
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	952	-0-	-338	-0-	952 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	559	-0-	-712	-0-	559 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	683	-0-	-588	-0-	683 2	N	-0-			-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-			-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
-----											
HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2	N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2	N	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2	N	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
-----											
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-			-0-
08	1178 N	756	-0-	-422	-0-	756 2	N	-0-			-0-
09	1020 N	641	-0-	-379	-0-	641 2	N	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-			-0-
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWNING, B. J.			WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6377 - 6384		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543										
OPAL			WELL #: 1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6407 - 6419		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
SSC, INC.			810842										
SHOTS			WELL #: 1		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6405 - 6415		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
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
MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 12/21/1999				TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340				
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	316	1	286	3	N	1			20
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	135	1	338	3	N	-0-	16	1	4
08	620 N	292	-0-	-328	-0-	49	1	241	3	N	2			6
09	600 N	301	-0-	-299	-0-	49	1	251	3	N	1			7
10	465 N	280	-0-	-185	-0-	278	3	2	9	N	2			9
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	246	3	N	2			11
MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301				
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3			27
07	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	406	1	1013	3	N	1	22	1	6
08	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	146	1	723	3	N	5			11
09	1800 N	902	-0-	-898	-0-	146	1	752	3	N	4			15
10	1426 N	842	-0-	-584	-0-	835	3	7	9	N	6			21
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	N	5			26
MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443				
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3			29
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	3	9			N	-0-	23	1	6
08	1891 N	873	-0-	-1018	-0-	146	1	723	3	N	4			10
09	1800 N	904	-0-	-896	-0-	146	1	752	3	N	5			15
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	N	5			20
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	N	5			25
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460				
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	158	1	143	3	N	1			6
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	1	9			N	-0-	5	1	1
08	310 N	146	-0-	-164	-0-	24	1	121	3	N	1			2
09	300 N	150	-0-	-150	-0-	24	1	125	3	N	1			3
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			3
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	24	1	123	3	N	1			4



JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		//CONT.//	47709 001 631462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
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
		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938			PERF. 5365 - 5394				
06	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	590	1	1111	3	N	-0-					150
07	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	467	1	562	3	N	-0-					150
08	1891 N	950	-0-	-941	-0-	280	1	670	3	N	-0-					150
09	1710 N	1163	-0-	-547	-0-	245	1	918	3	N	-0-					150
10	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	272	1	836	3	N	-0-					150
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	448	1	1011	3	N	-0-					150

MASTERTSON "66"		WELL #:	1	RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5391 - 5423				
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	109	1	205	3	N	-0-					62
07	372 N	187	-0-	-185	-0-	85	1	102	3	N	-0-					62
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	91	1	218	3	N	-0-					62
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	86	1	324	3	N	-0-					62
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	168	1	518	3	N	-0-					62
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	255	1	576	3	N	-0-					62

JUNIPER (BEND CONGL.) GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		47709 333 292356	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING								
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
		WELL #: 1		RRCID -> 169391		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 5830			PERF. 5696 - 5710				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2016 - P/A 08/01/16												

MASTERTSON		WELL #:	4A	RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 5898			PERF. 5718 - 5752				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2016 - P/A 08/15/16												

LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON B		495445 1	RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 5970			PERF. 5856 - 5868					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON A		WELL #:	7	RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 6074			PERF. 5964 - 5969				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON "B"		WELL #:	2	RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 6011			PERF. 5883 - 5908				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3				36
07	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	406	1	1013	3	N	1	29	1		8
08	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	146	1	723	3	N	5				13
09	1800 N	902	-0-	-898	-0-	146	1	752	3	N	4				17
10	1426 N	841	-0-	-585	-0-	835	3	6	9	N	5				22
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	N	5				27

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928

06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	1578	1	1431	3	N	4				54
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	44	1		10
08	2604 X	1457	-0-	-1147	-0-	243	1	1205	3	N	8				18
09	2520 X	1506	-0-	-1014	-0-	243	1	1254	3	N	8				26
10	2604 X	1400	-0-	-1204	-0-	1391	3	9	9	N	8				34
11	2520 X	1481	-0-	-1039	-0-	243	1	1228	3	N	9				43

MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

06	2730 X	2410	-0-	-320	-0-	1262	1	1145	3	N	3				50
07	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	41	1		10
08	2511 N	1165	-0-	-1346	-0-	194	1	964	3	N	6				16
09	2400 N	1204	-0-	-1196	-0-	194	1	1003	3	N	6				22
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	3	8	9	N	7				29
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	194	1	983	3	N	7				36

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	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	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	36	-0-	-24	-0-		12	1	24	3	N	-0-		5
07	93 N	31	-0-	-62	-0-		14	1	17	3	N	-0-		5
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		10	1	25	3	N	-0-		5
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		5	1	19	3	N	-0-		5
10	31 N	15	-0-	-16	-0-		4	1	11	3	N	-0-		5
11	30 N	11	-0-	-19	-0-		3	1	8	3	N	-0-		5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		21	1	39	3	N	-0-		51
07	93 N	27	-0-	-66	-0-		12	1	15	3	N	-0-		51
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		12	1	29	3	N	-0-		51
09	60 N	35	-0-	-25	-0-		7	1	28	3	N	-0-		51
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		9	1	27	3	N	-0-		51
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-		18	1	40	3	N	-0-		51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852		
06	210 N	111	-0-	-99	-0-		39	1	72	3	N	-0-		12
07	186 N	65	-0-	-121	-0-		29	1	36	3	N	-0-		12
08	186 N	119	-0-	-67	-0-		35	1	84	3	N	-0-		12
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		32	1	118	3	N	-0-		12
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		46	1	141	3	N	-0-		12
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-		45	1	103	3	N	-0-		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751		
06	60 N	13	-0-	-47	-0-		5	1	8	3	N	-0-		19
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		52	1	62	3	N	-0-		19
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		21	1	52	3	N	-0-		19
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	1	11	3	N	-0-		19
10	124 N	2	-0-	-122	-0-		2	3			N	-0-		19
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						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		
06	2490 N	1687	-0-	-803	-0-		1687	3		N	-0-			179
07	2015 N	788	-0-	-1227	-0-		788	3		N	-0-			179
08	2449 N	461	-0-	-1988	-0-		461	3		N	-0-			179
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	3		N	-0-			179
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2051	3		N	-0-			179
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	3		N	-0-			179

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912		
06	2520 X	2062	-0-	-458	-0-		2062	3		N	-0-			140
07	2604 X	854	-0-	-1750	-0-		854	3		N	-0-			140
08	2294 X	1542	-0-	-752	-0-		1542	3		N	-0-			140
09	2070 X	2013	-0-	-57	-0-		2013	3		N	-0-			140
10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-		2408	3		N	-0-			140
11	2070 X	1055	-0-	-1015	-0-		1055	3		N	-0-			140

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WILD HORSE ENERGY				923282									
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 -	5972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2	N	-0-			8	
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			8	
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			8	
09		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2	N	-0-			8	
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			8	
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2	N	-0-			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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382				CNTY: COCHRAN					
SLAUGHTER				802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 -	4731
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-	
07	589 #	79	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-	
08	558 #	219	-0-	-339	-0-	79 3		N	-0-			-0-	
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-	
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	160 3		N	-0-			-0-	
11	210 #	10	-0-	-200	-0-	91 3		N	-0-			-0-	

FRENCH, JACK				1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 -	4758
06	1530 #	4	-0-	-1526	-0-	4 3		N	-0-			132	
07	1426 #	10	-0-	-1416	-0-	10 1		N	-0-			132	
08	1333 #	10	-0-	-1323	-0-	10 1		N	-0-			132	
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			132	
10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			132	
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			132	

C & S OPERATING				121055				CNTY: COCHRAN					
WRIGHT ESTATE				8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 -	4718
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-	

SLAUGHTER ESTATE I				1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 -	4840
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----											
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
C & S OPERATING		//CONT.//		121055							
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4838 - 4860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
-----											
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668							
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714 PERF. 4667 - 4710	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		197
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		202
-----											
D C OIL COMPANY, INC.				196082							
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972 PERF. 4882 - 4948	
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038 PERF. 4873 - 4971	
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
*11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 4864 - 4964	
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
*11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925 PERF. 4756 - 4890	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			65
07	682 #	483	-0-	-199	-0-	483	3		N	-0-			65
08	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-			65
09	660 #	451	-0-	-209	-0-	451	3		N	-0-			65
10	589 #	471	-0-	-118	-0-	471	3		N	-0-			65
11	600 #	421	-0-	-179	-0-	421	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

06	90 #	64	-0-	-26	-0-	31	1	33	9	Y	30	150	1	28
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	31	1	40	9	Y	36			64
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	31	1	32	9	Y	29			93
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	1			Y	-0-			93
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	9	Y	45			138
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	9	Y	30	120	1	48

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

06	600 #	427	-0-	-173	-0-	427	2		Y	-0-				-0-
07	620 #	535	-0-	-85	-0-	535	2		Y	-0-				-0-
08	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2		Y	-0-				-0-
09	570 #	459	-0-	-111	-0-	459	2		Y	-0-				-0-
10	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
11	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	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

06	390 #	337	-0-	-53	-0-	265	2	72	9	Y	65			191
07	434 #	375	-0-	-59	-0-	339	2	36	9	Y	33	110	1	114
08	434 #	388	-0-	-46	-0-	324	2	64	9	Y	58			172
09	420 #	396	-0-	-24	-0-	330	2	66	9	Y	60			232
10	403 #	389	-0-	-14	-0-	333	2	56	9	Y	51	112	1	171
*11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	334	2	56	9	Y	51			222

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

06	720 #	565	-0-	-155	-0-	530	2	35	9	Y	32			86
07	744 #	697	-0-	-47	-0-	678	2	19	9	Y	17	54	1	49
08	744 #	679	-0-	-65	-0-	647	2	32	9	Y	29			78
09	720 #	692	-0-	-28	-0-	659	2	33	9	Y	30			108
10	744 #	695	-0-	-49	-0-	666	2	29	9	Y	26	55	1	79
*11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	667	2	28	9	Y	25			104

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

06	60 #	39	-0-	-21	-0-	31	1	8	9	Y	7	22	1	50
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	40	1	11	9	Y	10			60
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	43	1	13	9	Y	12			72
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	1			Y	-0-			72
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	52	1	28	9	Y	25			97
*11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	42	1	21	9	Y	19	30	1	86

-----															
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
-----															
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
*11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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															
06		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-			14
07		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-			14
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			14
09		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-			14
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	-0-	102	1			Y	-0-			14
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102				Y	NO RPT			14
-----															
SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900															
06		150 #	108	-0-	-42	-0-	108	1			Y	-0-			1
07		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	1			Y	-0-			1
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			1
09		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	103	-0-	103	-0-	103	1			Y	-0-			1
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103				Y	NO RPT			1
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A															
06		150 #	111	-0-	-39	-0-	111	1			Y	-0-			101
07		155 #	111	-0-	-44	-0-	109	1	2	9	Y	-0-			103
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			103
09		110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	1	1	9	Y	-0-			104
10	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-	100	1			Y	-0-			104
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100				Y	NO RPT			104
-----															
JOPLIN OIL CO., INC. 445469															
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774															
06		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			130
07		341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-			130
08		527 #	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-			130
09		510 #	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-			130
10		527 #	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-			130
11		510 #	390	-0-	-120	-0-	390	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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RUCKER				WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEDEN, OREN				WELL #:	1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
M.B.J. OPERATING				WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
-----														
MASTEN, F. O.				WELL #:	1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 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
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEWARD ENERGY II, LLC				819609								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
06	510	#	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-		44
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		44
08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		44
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		44
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		44
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		44
-----												
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----												
SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----												
WALKING X OIL CO.		892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----												
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
-----												
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4788 - 4812	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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														
WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875						
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A						
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1														
06	750 #	366	-0-	-384	-0-	366	3			N	-0-					188
07	775 #	177	-0-	-598	-0-	177	3			N	-0-					188
08	713 #	45	-0-	-668	-0-	45	3			N	-0-					188
09	690 #	7	-0-	-683	-0-	7	3			N	-0-					188
10	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-	162	1			26
*11	794 R	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7					33

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						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 - 3454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855													
JONES		WELL #: 1X		RRCID -> 177459		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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							
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-				-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-

MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918							
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2		N	-0-				-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-				-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-				-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-

MIRAGE (STRAWN)		62042 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCURRY							
CAZADOR OPERATING, LLC		140633													
TAYLOR "46"		WELL #: 1		RRCID -> 277727		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370							
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-				-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-				-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-				-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN							
MONCRIEF, W. A., JR.		575000													
MASTEN, F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
11	14B2	EXT	-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) 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
06	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	55 1 18 9	8055 2	Y	16		118
07	7883 R	7883	-0-	-0-	-0-	55 1 13 9	7815 2	Y	12		130
08	7936 #	6361	-0-	-1575	-0-	55 1 17 9	6289 2	Y	15		145
09	8130 #	6262	-0-	-1868	-0-	55 1 19 9	6188 2	Y	17		162
10	8401 #	6748	-0-	-1653	-0-	55 1 20 9	6673 2	Y	18		180
11	8130 #	4852	-0-	-3278	-0-	55 1 9 9	4788 2	Y	8		188

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255  
 HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	269	318 1	37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	202	174 1	65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	156	168 1	53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	163	176 1	40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70513 10/15/2016

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID -> 250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				260
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				117
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016										

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID -> 256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID -> 256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 ELAM "14" WELL #: 6Y RRCID -> 258408 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197

HARRIS "A" WELL #: 1614Y RRCID -> 261306 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	- 3028							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122							
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017							
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006							
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3209	PERF. 2917	- 2996							
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2918	- 2996							
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-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 #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999		
M	O	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
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		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268		
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3	N	-0-		43	
07	961 N	605	-0-	-356	-0-	605	3	N	-0-		43	
08	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3	N	-0-		43	
09	1140 N	788	-0-	-352	-0-	788	3	N	-0-		43	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		43	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		43	
-----												
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A		
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	180	3	Y	-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	Y	-0-	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-	
10	310 N	83	-0-	-227	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	31	1	196	3	Y	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	33 1	88 3	Y		Y	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y		Y	-0-				-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	110 1	300 3	Y		Y	-0-				-0-
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	136 1	341 3	Y		Y	-0-				-0-
-----															
MASTERSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093						
06	690 N	479	-0-	-211	-0-	165 1	314 3	Y		Y	-0-				-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	32 1	143 3	Y		Y	-0-				-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	55 1	150 3	Y		Y	-0-				-0-
09	480 N	2	-0-	-478	-0-	2 3		Y		Y	-0-				-0-
10	310 N	97	-0-	-213	-0-	97 1		Y		Y	-0-				-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	76 1	191 3	Y		Y	-0-				-0-
-----															
MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018						
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	415 1	789 3	Y		Y	-0-				-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y		Y	-0-				-0-
08	775 N	46	-0-	-729	-0-	12 1	34 3	Y		Y	-0-				-0-
09	750 N	38	-0-	-712	-0-	10 1	28 3	Y		Y	-0-				-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	50 1	134 3	Y		Y	-0-				-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	32 1	79 3	Y		Y	-0-				-0-
-----															
MASTERSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934						
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19 1	49 3	Y		Y	-0-				-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 1	17 3	Y		Y	-0-				-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	78 1	212 3	Y		Y	-0-				-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	47 1	117 3	Y		Y	-0-				-0-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
-----															
GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133						
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	20 1	38 3	Y		Y	-0-				-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		Y		Y	-0-				-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	8 1	23 3	Y		Y	-0-				-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y		Y	-0-				-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	101 1	274 3	Y		Y	-0-				-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 1	32 3	Y		Y	-0-				-0-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118						
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	51 1	100 3	Y		Y	-0-				-0-
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	9 1	40 3	Y		Y	-0-				-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37 1	100 3	Y		Y	-0-				-0-
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	17 1	47 3	Y		Y	-0-				-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	15 1	38 3	Y		Y	-0-				-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	17 1	45 3	Y		Y	-0-				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	13 1	24 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	12 1	33 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 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
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2		N	-0-			94
07	2976 X	540	-0-	-2436	-0-	540 2		N	-0-			94
08	2976 X	505	-0-	-2471	-0-	505 2		N	-0-			94
09	2880 X	64	-0-	-2816	-0-	64 2		N	-0-			94
10	2976 X	118	-0-	-2858	-0-	118 2		N	-0-			94
11	2880 X	579	-0-	-2301	-0-	579 2		N	-0-			94

PCC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	100 1	89 3	Y	-0-			132
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	31 1	101 3	Y	-0-			132
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	50 1	84 3	Y	-0-			132
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	49 1	90 3	Y	-0-			132
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	67 1	71 3	Y	-0-			132
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	55 1	58 3	Y	-0-			132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	26 1	23 3	Y	-0-			17
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11 1	34 3	Y	-0-			17
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	25 1	39 3	Y	-0-			17
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	14 1	21 3	Y	-0-			17
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	49 1	51 3	Y	-0-			17
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	26 1	26 3	Y	-0-			17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	838 1	752 3	Y	-0-			17
07	1674 N	1169	-0-	-505	-0-	279 1	890 3	Y	-0-			17
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	778 1	1313 3	Y	-0-			17
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	615 1	1125 3	Y	-0-			17
10	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	685 1	741 3	Y	-0-			17
11	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	726 1	768 3	Y	-0-			17



PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	1740	N	1043	-0-	-697	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
07	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2	N	-0-		-0-
08	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	1266	2	N	-0-		-0-
09	1050	N	287	-0-	-763	-0-	287	2	N	-0-		-0-
10	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2	N	-0-		-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)				73304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493								
MASTERTSON PN		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 - 4432
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON PN		WELL #:		6	RRCID ->	257400	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	3925 - 4290
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06	2640	X	2605	-0-	-35	-0-	68	1	2525	2	Y	11 14 1 21
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	12	9	2613	2	Y	12 14 1 19
08	2325	X	2298	-0-	-27	-0-	13	9	2227	2	Y	10 5 1 24
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	60	1	2608	2	Y	13 10 0 27
10	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	11	9	2390	2	Y	13 11 0 6 1 23
11	2610	X	2543	-0-	-67	-0-	71	1	2521	2	Y	17 6 0 6 1 28

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	Y	-0-
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	12	1	451	2	Y	-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	11	1	422	2	Y	-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	11	1	418	2	Y	-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	2	Y	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE					
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995										TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	Y	-0-	-0-			
07	1085 N	989	-0-	-96	-0-	26	1	963	2	Y	-0-	-0-			
08	1085 N	908	-0-	-177	-0-	24	1	884	2	Y	-0-	-0-			
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	Y	2	2	8	-0-	
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	25	1	912	2	Y	-0-	-0-			
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	1	1	922	2	Y	-0-	-0-			
-----															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046		
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	49	1	1825	2	Y	-0-	-0-			
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	Y	-0-	-0-			
08	1054 N	979	-0-	-75	-0-	26	1	953	2	Y	-0-	-0-			
09	1110 N	201	-0-	-909	-0-	5	1	196	2	Y	-0-	-0-			
10	1147 N	341	-0-	-806	-0-	9	1	332	2	Y	-0-	-0-			
11	960 N	118	-0-	-842	-0-	1	1	117	2	Y	-0-	-0-			
-----															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7496 - 7616		
06	840 N	615	-0-	-225	-0-	15	1	572	2	Y	25	36	1	48	
07	744 N	398	-0-	-346	-0-	10	1	362	2	Y	24	33	1	39	
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	26	9	487	2	Y	30	11	1	58	
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	13	1	468	2	Y	31	19	0	70	
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	9	445	2	Y	42	30	0	16 1 66	
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	12	1	423	2	Y	44	17	0	15 1 78	
-----															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996										TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7982 - 8179		
06	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	102	1	3799	2	Y	38	57	1	75	
07	4092 X	3648	-0-	-444	-0-	42	9	3508	2	Y	42	51	1	66	
08	3751 X	3473	-0-	-278	-0-	94	1	3340	2	Y	39	17	1	88	
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	46	9	4048	2	Y	44	34	0	98	
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	90	1	5198	2	Y	58	41	0	20 1 95	
*11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	43	9	4140	2	Y	64	24	0	21 1 114	
-----															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7405 - 7792		
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	37	1	1370	2	Y	9	13	1	19	
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	10	9	1394	2	Y	11	13	1	17	
08	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	38	1	1277	2	Y	9	4	1	22	
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	12	9	1309	2	Y	11	9	0	24	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	34	1	1351	2	Y	15	10	0	5 1 24	
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	10	9	1305	2	Y	17	6	0	5 1 30	



RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE					
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	37	1	1362	2	Y	-0-					-0-					
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	2	Y	-0-					-0-					
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	2	Y	-0-					-0-					
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	50	1	1858	2	Y	-0-					-0-					
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	46	1	1711	2	Y	-0-					-0-					
*11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	2	1	1649	2	Y	-0-					-0-					
-----																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
-----																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7236 - 7724	
06		5670 X	3854	-0-	-1816	-0-	98	1	3662	2	Y	85	105	1			159					
							94	9														
07		5859 X	3304	-0-	-2555	-0-	84	1	3113	2	Y	97	109	1			147					
							107	9														
08		5859 X	3950	-0-	-1909	-0-	101	1	3757	2	Y	84	38	1			193					
							92	9														
09		5130 X	3704	-0-	-1426	-0-	95	1	3519	2	Y	82	77	0			198					
							90	9														
10		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	107	1	3972	2	Y	101	84	0	44	1	171					
							111	9														
*11		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	5	1	3701	2	Y	124	42	0	41	1	212					
							136	9														
-----																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7524 - 8038	
06		990 N	875	-0-	-115	-0-	23	1	852	2	Y	-0-					-0-					
07		1023 N	918	-0-	-105	-0-	24	1	894	2	Y	-0-					-0-					
08		961 N	781	-0-	-180	-0-	21	1	760	2	Y	-0-					-0-					
09		870 N	742	-0-	-128	-0-	20	1	722	2	Y	-0-					-0-					
10		930 N	768	-0-	-162	-0-	20	1	748	2	Y	-0-					-0-					
*11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	1	1	759	2	Y	-0-					-0-					
-----																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646	
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	49	1	1808	2	Y	-0-					-0-					
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	46	1	1722	2	Y	-0-					-0-					
08		2046 N	1770	-0-	-276	-0-	47	1	1723	2	Y	-0-					-0-					
09		1860 N	1696	-0-	-164	-0-	45	1	1651	2	Y	-0-					-0-					
10		1767 N	1681	-0-	-86	-0-	44	1	1637	2	Y	-0-					-0-					
11		1710 N	1691	-0-	-19	-0-	2	1	1689	2	Y	-0-					-0-					
-----																						
WINDFOHR, A. B. 10													WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7374 - 7780	
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	61	1	2261	2	Y	-0-					-0-					
07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	59	1	2188	2	Y	-0-					-0-					
08		2294 N	2099	-0-	-195	-0-	55	1	2044	2	Y	-0-					-0-					
09		2220 N	2036	-0-	-184	-0-	54	1	1982	2	Y	-0-					-0-					
10		2232 N	2086	-0-	-146	-0-	55	1	2031	2	Y	-0-					-0-					
11		2040 N	1926	-0-	-114	-0-	3	1	1923	2	Y	-0-					-0-					





RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE										
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493										
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436										
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	56	1	1988	2	30
07	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	70	1	2165	2	30
08	2418 N	2103	-0-	-315	-0-	70	1	2033	2	30
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	65	1	1989	2	30
10	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	70	1	2062	2	30
11	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	70	1	1954	2	30
-----										
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750										
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932										
06	270 X	186	-0-	-84	-0-	186	2		N	142
07	248 X	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	142
08	248 X	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	142
09	240 X	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	142
*10	217 X	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	142
*11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	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										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49
-----										
DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
-----																
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
-----																
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
-----																
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
11	14B2	EXT	-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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16



RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
DOSS, M. S.		WELL #:		4	RRCID ->	202712	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	4769	PERF. 2874 - 3006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118				
N. JENKINS "363"				516255											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SEABOARD OPERATING CO.				760960								
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100								
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-		-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-		-0-
08	2263 N	1842	-0-	-421	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		-0-
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC				381674								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2		N	-0-		-0-
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
08	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	1715	2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2		N	-0-		-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-
11	1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1384	2		N	-0-		-0-

  

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674										
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3191 - 3271		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
11	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
-----												
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262		
06	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
-----												
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315		
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2	N	-0-			-0-
07	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2	N	-0-			-0-
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	118	-0-	-3332	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2	N	-0-			-0-
-----												
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380		
06	3000 N	3521	-0-	521	521	3521	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	5494	-0-	2394	2915	5494	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3765	-0-	665	3580	3765	2	N	-0-			-0-
09	6915 X	3335	-0-	-3580	-0-	3335	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
*11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-			-0-
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3210 - 3278		
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	305	-0-	-749	-0-	305	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	393	-0-	-777	-0-	393	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 3199 - 3329		
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2684	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2	N	-0-			-0-
-----												
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3065 - 3198		
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2	N	-0-			-0-
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	2	N	-0-			-0-
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2	N	-0-			-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	2754	-0-	2754	6025	2754 2		N	-0-		-0-	
07		T. A.	3374	-0-	3374	9399	3374 2		N	-0-		-0-	
08		12501 X	3102	-0-	-9399	-0-	3102 2		N	-0-		-0-	
09		3150 X	2965	-0-	-185	-0-	2965 2		N	-0-		-0-	
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		-0-	
11		3150 X	2374	-0-	-776	-0-	2374 2		N	-0-		-0-	
-----													
WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276	
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-		-0-	
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-		-0-	
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-	
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
11		150 N	95	-0-	-55	-0-	95 2		N	-0-		-0-	
-----													
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379	
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-		-0-	
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		-0-	
08		1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591 2		N	-0-		-0-	
09		2250 N	2014	-0-	-236	-0-	2014 2		N	-0-		-0-	
10		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		-0-	
*11		3000 N	3395	-0-	395	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
-----													
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327	
06		2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652 2		N	-0-		-0-	
07		2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2723 2		N	-0-		-0-	
08		2759 X	2540	-0-	-219	-0-	2540 2		N	-0-		-0-	
09		2670 X	2455	-0-	-215	-0-	2455 2		N	-0-		-0-	
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		-0-	
11		2640 X	2447	-0-	-193	-0-	2447 2		N	-0-		-0-	
-----													
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242	
06		690 N	603	-0-	-87	-0-	603 2		N	-0-		-0-	
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-	
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-	
09		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 2		N	-0-		-0-	
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
*11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		-0-	
-----													
SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458	
06		1500 N	1480	-0-	-20	-0-	1480 2		N	-0-		-0-	
07		1395 N	1060	-0-	-335	-0-	1060 2		N	-0-		-0-	
08		1519 N	1324	-0-	-195	-0-	1324 2		N	-0-		-0-	
09		1470 N	27	-0-	-1443	-0-	27 2		N	-0-		-0-	
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-	
*11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		-0-	
-----													
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 - 3290	
06		2610 N	2442	-0-	-168	-0-	2442 2		N	-0-		-0-	
07		2573 N	2485	-0-	-88	-0-	2485 2		N	-0-		-0-	
08		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-		-0-	
09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-		-0-	
10		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-	
11		2670 N	2184	-0-	-486	-0-	2184 2		N	-0-		-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-	-0-
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-	-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-	-0-
09	2010 N	580	-0-	-1430	-0-	580 2		N	-0-	-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-	-0-
*11	3000 N	4681	-0-	1681	-0-	4681 2		N	-0-	-0-
-----										
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - PLUGGED 10/27/16										
-----										
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
06	2760 N	2751	-0-	-9	-0-	2751 2		N	-0-	-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-	-0-
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-	-0-
09	2760 N	2246	-0-	-514	-0-	2246 2		N	-0-	-0-
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-	-0-
11	2640 N	2409	-0-	-231	-0-	2409 2		N	-0-	-0-
-----										
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-	-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-	-0-
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-	-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
*11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-	-0-
-----										
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
06	660 N	4	-0-	-656	-0-	4 2		N	-0-	-0-
07	713 N	41	-0-	-672	-0-	41 2		N	-0-	-0-
08	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 2		N	-0-	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-	-0-
-----										
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2		N	-0-	-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-	-0-
08	3100 N	3653	-0-	553	-0-	3653 2		N	-0-	-0-
09	3000 N	5472	-0-	2472	-0-	3025 2		N	-0-	-0-
10	3025 N	-0-	-0-	-3025	-0-			N	-0-	-0-
11	2340 X	909	-0-	-1431	-0-	909 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES				
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
M	O	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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-		-0-
08	155 N	13	-0-	-142	-0-		13 3		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-		-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
M	O	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		WELL #:		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2973		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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	
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2016												

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	INJECT	-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
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
07	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-		-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-		-0-
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-		-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE			
PFC OPERATING COMPANY LLC				631462								
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	160	1	214	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	7	1	53	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-	-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735								
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4547 - 4559
06	9840 X	8880	-0-	-960	-0-	8880	3		N	-0-		-0-
07	10106 X	8995	-0-	-1111	-0-	8995	3		N	-0-		-0-
08	9827 X	8819	-0-	-1008	-0-	8819	3		N	-0-		-0-
09	9060 X	8165	-0-	-895	-0-	8165	3		N	-0-		-0-
10	9362 X	8761	-0-	-601	-0-	8761	3		N	-0-		-0-
*11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3		N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
WALLACE		//CONT.//		849735	WELL #:	1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607 - 4617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			63
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
-----													
DINES				WELL #:	1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559 - 4574				
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			N	-0-			210
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
-----													
TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES					
WELL #:				775854	1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332 - 4602				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
-----													
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. EWING, JOAN				89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
WELL #:				173649	1	RRCID -> 244885	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8025 - 8074				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT				775854	WELL #:	1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090 - 7141			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #:				069344	1	RRCID -> 165649	COMPL. DATE 11/29/1996	TOTAL DEPTH 3375	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)  
GUNN OIL COMPANY  
JONES ST UNIT

89440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
339493  
WELL #: 1 RRCID -> 248432 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	N	-0-	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	356	2	N	-0-	-0-					-0-
08	372 N	283	-0-	-89	-0-	-0-	150	1	133	2	N	-0-	-0-					-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	552	2	N	-0-	-0-					-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	-0-					-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	-0-	199	2			N	-0-	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC  
THOMAS, R. A. ET AL

631462  
WELL #: 2 RRCID -> 102500 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232

06	990 N	755	-0-	-235	-0-	-0-	261	1	494	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	775 N	587	-0-	-188	-0-	-0-	108	1	479	3	Y	-0-	-0-					-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	670	3	Y	-0-	-0-					-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	712	3	Y	-0-	-0-					-0-
10	1054 N	787	-0-	-267	-0-	-0-	212	1	575	3	Y	-0-	-0-					-0-
11	900 N	722	-0-	-178	-0-	-0-	205	1	517	3	Y	-0-	-0-					-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)  
CASE OIL  
SEXTON

90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
139105  
WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-	-0-					101

GUNN OIL COMPANY  
MOSS UNIT

339493  
WELL #: 1 RRCID -> 206782 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-

OASIS OPERATING, INC.  
TIPPEN

617470  
WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

06	660 N	597	-0-	-63	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-					203
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	-0-	558	2			N	-0-	-0-					203
08	620 N	499	-0-	-121	-0-	-0-	499	2			N	-0-	-0-					203
09	600 N	103	-0-	-497	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-					203
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-	-0-					203
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	-0-					203

TIPPEN, S. (CONGL.) //CONT.// 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008													

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 OASIS OPERATING, INC. 617470  
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909													
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1698	2	24	9	N	22			177
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	2	11	9	N	10			187
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1065	2	50	9	N	45			232
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			232
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	N	21	164	1	89
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	N	11			100
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	N	12			112
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10			122

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					
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	63	1	235	2	N	-0-			77
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	63	1	247	2	N	-0-			77
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	63	1	136	2	N	-0-			77
09	300	N	141	-0-	-159	-0-	63	1	78	2	N	-0-			77
10	310	N	2	-0-	-308	-0-		2			N	-0-			77
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336					
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11361	2	65	9	N	59	186	1	81
07	12741	X	11289	-0-	-1452	-0-	11166	2	123	9	N	112			193
08	12741	X	12646	-0-	-95	-0-	12402	2	244	9	N	222	186	1	228
09	12330	X	11927	-0-	-403	-0-	11828	2	99	9	N	90	179	1	139
10	12710	X	11828	-0-	-882	-0-	11708	2	120	9	N	109			248
11	12240	X	11216	-0-	-1024	-0-	11139	2	77	9	N	70	189	1	129

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A					
06	4710	X	4418	-0-	-292	-0-	4361	2	57	9	N	52			99
07	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	4601	2	81	9	N	74			173
08	4836	X	4376	-0-	-460	-0-	4299	2	77	9	N	70	190	1	53
09	4680	X	4216	-0-	-464	-0-	4146	2	70	9	N	64			117
10	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4374	2	78	9	N	71			188
11	4530	X	4232	-0-	-298	-0-	4169	2	63	9	N	57	188	1	57

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9612 - 11668					
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13			62
07	1271	N	545	-0-	-726	-0-	537	2	8	9	N	7			69
08	527	N	272	-0-	-255	-0-	259	2	13	9	N	12			81
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1			82
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-			82
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	N	7			89

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853					
06	16320	X	14030	-0-	-2290	-0-	13989	2	41	9	N	37			164
07	16864	X	13666	-0-	-3198	-0-	13610	2	56	9	N	51	188	0	27
08	16864	X	14167	-0-	-2697	-0-	14095	2	72	9	N	65	1	8	91
09	14040	X	13982	-0-	-58	-0-	13897	2	85	9	N	77	2	8	166
10	14508	X	13761	-0-	-747	-0-	13706	2	55	9	N	50	187	0	29
11	14040	X	12760	-0-	-1280	-0-	12683	2	77	9	N	70			99

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697 - 10948	
M	O	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
09	DELQ PR	4017	-0-	4017	4017	4017	2		N	-0-	-0-	
*10	DELQ PR	7885	-0-	7885	11902	35	1	7725	2	N	114	
						125	9					
*11	17060 X	5158	-0-	-11902	-0-	32	1	5076	2	N	45	
						50	9				159	

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM					
		//CONT.// 617544		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 - 4790		
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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	350452 X	350452	-0-	-0-	-0-	349522	2	930	9	N	845	845	0	-0-	
07	378699 X	378699	-0-	-0-	-0-	377820	2	879	9	N	799	799	0	-0-	
08	310714 X	310714	-0-	-0-	-0-	309824	2	890	9	N	809	809	0	-0-	
09	346202 X	346202	-0-	-0-	-0-	345445	2	757	9	N	688	688	0	-0-	
10	321480 X	321480	-0-	-0-	-0-	320675	2	805	9	N	732	732	0	-0-	
*11	359081 X	359081	-0-	-0-	-0-	358341	2	740	9	N	673	673	0	-0-	
-----															
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->		178834		COMPL. DATE		08/05/2000		TOTAL DEPTH		4826 PERF. 4708 - 4798	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID ->		178836		COMPL. DATE		08/15/2000		TOTAL DEPTH		4770 PERF. 4654 - 4743	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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 #: 4547GC		RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 4656 - 4710
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 4724 - 4800
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 #:		4568GC	RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	5090 - 5136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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					
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	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					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	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					
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962	-	5010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
XTO ENERGY INC.		945936											
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665	-	4752
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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		
06	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22878	3	N	-0-			-0-	
07	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	23557	3	N	-0-			-0-	
08	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	21200	3	N	-0-			-0-	
09	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	3	N	-0-			-0-	
10	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	4862	2	N	-0-	16653	3	-0-	
*11	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	3	N	-0-			-0-	
-----													
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4653	-	4719
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	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 #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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 #: 6		RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 7066 - 7707	
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	71 1	4942 2	Y	324	271 1	108
						483 4	356 9				
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	76 1	5300 2	Y	205	253 1	60
						567 4	226 9				
08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	74 1	5607 2	Y	329	351 1	38
						265 4	362 9				
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	58 1	4292 2	Y	267	234 1	71
						294 9					
10	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	56 1	3771 2	Y	229	226 1	74
						135 4	252 9				
*11	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	84 1	6164 2	Y	426	389 1	111
						112 4	469 9				

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7110 - 7674	
06	5162 X	2900	-0-	-2262	-0-	35 1	2432 2	Y	178	147 1	59
						237 4	196 9				
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	33 1	2275 2	Y	113	139 1	33
						243 4	124 9				
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	31 1	2363 2	Y	168	182 1	19
						112 4	185 9				
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	33 1	2423 2	Y	188	157 1	50
						207 9					
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	37 1	2513 2	Y	149	151 1	48
						90 4	164 9				
11	2250 X	2150	-0-	-100	-0-	27 1	1948 2	Y	127	142 1	33
						35 4	140 9				

OIL AND GAS DIVISION

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

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	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	14	1	966	2	Y	82	67	1	27
						94	4	90	9					
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	14	1	955	2	Y	52	64	1	15
						102	4	57	9					
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	13	1	1015	2	Y	85	90	1	10
						48	4	94	9					
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	14	1	1020	2	Y	104	86	1	28
						114	9							
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	1056	2	Y	87	87	1	28
						38	4	96	9					
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	11	1	804	2	Y	86	92	1	22
						15	4	95	9					

WICHITA DOME (ATOKA) 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MASTERTSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MASTERTSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

(GWN415)

01/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS