

-----  
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													
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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					
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827					
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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					
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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					
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544													
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130					
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270													
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007				TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - P/A 08/20/15															

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 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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT			-0-

BECKER (YATES) 06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 HOFFMAN WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAHANEY MANZANO, LLC COCHISE		11308 001 525195		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM						
WELL #:		1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		12150 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #:		1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A				
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2935	2	47	9	N	43		105
09	3330	X	2670	-0-	-660	-0-	2633	2	37	9	N	34		139
10	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	2902	2	32	9	N	29		168
11	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	2905	2	40	9	N	36	20	184
12	2976	X	61	-0-	-2915	-0-	24	2	37	9	N	34	185	31
01	2976	X	265	-0-	-2711	-0-	19	2	246	9	N	224	183	72

MAJORS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12257 - 12281		
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2542	2	189	9	N	172		204
09	2640	N	2299	-0-	-341	-0-	85	1	2199	2	N	14	191	27
							15	9						
10	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2412	2	44	9	N	40		67
11	2640	N	2378	-0-	-262	-0-	85	1	2293	2	N	-0-		67
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	85	1	2388	2	N	-0-		67
01	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	74	1	2177	2	N	59		126
							65	9						

BROTHERS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10651 - 10824		
08	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15236	2	378	9	N	344	378	174
09	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	20	1	13756	2	N	218	179	213
							240	9						
10	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13004	2	152	9	N	138	194	157
11	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	20	1	12431	2	N	89		246
							98	9						
12	2356	X	291	-0-	-2065	-0-	20	1	136	2	N	123	187	182
							135	9						
*01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	16	1	14253	2	N	116	187	111
							128	9						

BROTHERS		WELL #:		4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 8142 - 8394		
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	N	1	174	27
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	11	1	1271	2	N	-0-		27
10	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	948	2	440	9	N	400	380	47
11	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	13	1	1441	2	N	2	2	47
							2	9						
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	11	1	1620	2	N	215	193	69
							237	9						
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	15	1	1003	2	N	535	579	25
							589	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			147
09	1350 N	886	-0-	-464	-0-	60	1	826	2	N	-0-		147
10	1178 N	741	-0-	-437	-0-	741	2		N	-0-			147
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	85	1	984	2	N	113	193 1	67
						124	9						
12	930 N	461	-0-	-469	-0-	8	1	113	2	N	309	192 1 2 8	182
						340	9						
01	744 N	388	-0-	-356	-0-	11	1	198	2	N	163	195 1	150
						179	9						
-----													
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
08	2542 N	974	-0-	-1568	-0-	974	2		N	-0-			12
09	2400 N	1890	-0-	-510	-0-	9	1	1881	2	N	-0-		12
10	1054 N	788	-0-	-266	-0-	788	2		N	-0-			12
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	9	1	1930	2	N	-0-		12
12	1953 N	737	-0-	-1216	-0-	4	1	679	2	N	49	2 8	59
						54	9						
01	775 N	541	-0-	-234	-0-	5	1	536	2	N	-0-		59
-----													
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
08	1767 X	539	-0-	-1228	-0-	539	2		N	-0-			113
09	1710 X	721	-0-	-989	-0-	16	1	705	2	N	-0-		113
10	1147 X	920	-0-	-227	-0-	881	2	39	9	N	35		148
11	1110 X	313	-0-	-797	-0-	12	1	301	2	N	-0-		148
12	1147 X	948	-0-	-199	-0-	24	1	924	2	N	-0-		148
01	930 N	316	-0-	-614	-0-	26	1	290	2	N	-0-		148
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
08	1519 X	1509	-0-	-10	-0-	1509	2		N	-0-			27
09	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	9	1	1357	2	N	-0-		27
10	2666 X	642	-0-	-2024	-0-	642	2		N	-0-			27
11	2580 X	226	-0-	-2354	-0-	2	1	222	2	N	2	2 8	27
						2	9						
12	2666 X	1813	-0-	-853	-0-	11	1	1773	2	N	26	2 8	51
						29	9						
01	1519 X	438	-0-	-1081	-0-	3	1	435	2	N	-0-		51
-----													
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
08	2077 X	1200	-0-	-877	-0-	1200	2		N	-0-			194
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	40	1	2232	2	N	-0-		194
10	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	1418	2		N	-0-			194
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	2	N	35	192 1	37
						39	9						
12	2294 N	1385	-0-	-909	-0-	30	1	1355	2	N	-0-		37
*01	3100 N	4051	-0-	951	951	30	1	3944	2	N	70		107
						77	9						
-----													
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			37
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			37
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			37
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	N	-0-		37
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			37
01	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 "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	12152 X	11017	-0-	-1135	-0-	10657	2	360	9	N	327	384	1	44
09	11250 X	9889	-0-	-1361	-0-	85	1	9611	2	N	175	174	1	45
						193	9							
10	11625 X	10307	-0-	-1318	-0-	10080	2	227	9	N	206	190	1	61
11	10830 X	10482	-0-	-348	-0-	85	1	10184	2	N	194	194	1	59
						213	9							
12	11005 X	10571	-0-	-434	-0-	85	1	10204	2	N	256	172	1	143
						282	9							
01	11005 X	9954	-0-	-1051	-0-	63	1	9834	2	N	52			195
						57	9							

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

08	3875 X	3065	-0-	-810	-0-	3065	2			N	-0-			166
09	3540 X	3249	-0-	-291	-0-	90	1	3142	2	N	15			181
						17	9							
10	3658 X	3222	-0-	-436	-0-	3015	2	207	9	N	188	190	1	179
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	90	1	2777	2	N	230	193	1	216
						253	9							
12	3503 X	3040	-0-	-463	-0-	84	1	2944	2	N	11	194	1	33
						12	9							
01	3348 X	2876	-0-	-472	-0-	73	1	2657	2	N	133			166
						146	9							

-----  
 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656  
 -----

08	4712 X	3391	-0-	-1321	-0-	3347	2	44	9	N	40			162
09	3600 X	2922	-0-	-678	-0-	80	1	2799	2	N	39			201
						43	9							
10	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9573	2	116	9	N	105	172	1	134
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	80	1	7178	2	N	109	189	1	49
						120	9							
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	77	1	4756	2	N	36			85
						40	9							
01	4464 X	3700	-0-	-764	-0-	62	1	3482	2	N	142	191	1	36
						156	9							

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

08	4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	3120	2	31	9	N	28			214
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	60	1	3991	2	N	47	184	1	77
						52	9							
10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5472	2	191	9	N	174	191	1	60
11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	85	1	9086	2	N	224	189	1	79
						246	9							
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	85	1	7180	2	N	199	193	1	79
						219	9							
01	5673 X	3821	-0-	-1852	-0-	55	1	3732	2	N	31			110
						34	9							



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493											
BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4439 2	144 9	N	131			161
09		4590 X	3463	-0-	-1127	-0-	3462 2	1 9	N	1			162
10		4743 X	3147	-0-	-1596	-0-	2959 2	188 9	N	171	191 1		142
11		4440 X	3899	-0-	-541	-0-	3595 2	304 9	N	276	384 1	4 8	30
12		4588 X	2743	-0-	-1845	-0-	2388 2	355 9	N	323	194 1		159
01		4588 X	2952	-0-	-1636	-0-	2862 2	90 9	N	82	192 1		49
-----													
RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224				
08		11594 X	10205	-0-	-1389	-0-	10151 2	54 9	N	49			213
09		11520 X	9410	-0-	-2110	-0-	55 1	9210 2	N	132	181 1		164
							145 9						
10		11904 X	9690	-0-	-2214	-0-	9635 2	55 9	N	50			214
11		11520 X	10167	-0-	-1353	-0-	55 1	10091 2	N	19	2 8		231
							21 9						
12		10695 X	8758	-0-	-1937	-0-	51 1	8652 2	N	50	192 1		89
							55 9						
01		10199 X	7805	-0-	-2394	-0-	48 1	7757 2	N	-0-			89
-----													
BROTHERS		WELL #: 20		RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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				
08		3813 X	3235	-0-	-578	-0-	3058 2	177 9	N	161	191 1		199
09		3780 X	3352	-0-	-428	-0-	90 1	3240 2	N	20	192 1		27
							22 9						
10		3906 X	3195	-0-	-711	-0-	3107 2	88 9	N	80			107
11		3780 X	3035	-0-	-745	-0-	90 1	2945 2	N	-0-			107
12		3689 X	3010	-0-	-679	-0-	84 1	2882 2	N	40			147
							44 9						
*01		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	61 1	4458 2	N	75	190 1		32
							83 9						
-----													
BROTHERS A		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624				
08		29605 X	25737	-0-	-3868	-0-	25481 2	256 9	N	233	191 1		211
09		27390 X	23956	-0-	-3434	-0-	20 1	23683 2	N	230	374 1		67
							253 9						
10		28303 X	24072	-0-	-4231	-0-	23845 2	227 9	N	206	191 1		82
11		24780 X	24758	-0-	-22	-0-	20 1	24442 2	N	269	193 1	11 8	147
							296 9						
12		25606 X	22776	-0-	-2830	-0-	20 1	22568 2	N	171	191 1		127
							188 9						
01		25606 X	21310	-0-	-4296	-0-	19 1	21079 2	N	193	189 1		131
							212 9						



-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792  
 -----

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
08	32271 X	27458	-0-	-4813	-0-	27076	2	382	9	N	347	192	1		281
09	30600 X	25325	-0-	-5275	-0-	80	1	24912	2	N	303	383	1		201
						333	9								
10	30814 X	23505	-0-	-7309	-0-	23178	2	327	9	N	297	387	1		111
11	29820 X	23770	-0-	-6050	-0-	80	1	23418	2	N	247	192	1	5 8	161
						272	9								
12	27900 X	24235	-0-	-3665	-0-	65	1	23844	2	N	296	190	1	9 8	258
						326	9								
01	27466 X	20693	-0-	-6773	-0-	57	1	20379	2	N	234	378	1		114
						257	9								

-----  
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255  
 -----

08	27063 X	23538	-0-	-3525	-0-	23253	2	285	9	N	259	383	1		117
09	21900 X	17717	-0-	-4183	-0-	90	1	17540	2	N	79				196
						87	9								
10	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	22568	2	141	9	N	128	190	1		134
11	22770 X	20566	-0-	-2204	-0-	90	1	20292	2	N	167	190	1		111
						184	9								
12	23529 X	18607	-0-	-4922	-0-	90	1	18515	2	N	2	2	8		111
						2	9								
01	23529 X	17407	-0-	-6122	-0-	81	1	17017	2	N	281	191	1		201
						309	9								

-----  
 MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217  
 -----

08	44919 X	38802	-0-	-6117	-0-	38371	2	431	9	N	392	578	1		216
09	37830 X	35215	-0-	-2615	-0-	34944	2	271	9	N	246	385	1		77
10	39618 X	36492	-0-	-3126	-0-	35666	2	826	9	N	751	577	1		251
11	38340 X	19932	-0-	-18408	-0-	19637	2	295	9	N	268	381	1	2 8	136
12	39618 X	31195	-0-	-8423	-0-	30759	2	436	9	N	396	193	1	2 8	337
01	38812 X	26963	-0-	-11849	-0-	26574	2	389	9	N	354	388	1		303

-----  
 RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033  
 -----

08	33914 X	24748	-0-	-9166	-0-	23805	2	943	9	N	857	943	1		376
09	29280 X	26875	-0-	-2405	-0-	26344	2	531	9	N	483	767	1		92
10	29140 X	28834	-0-	-306	-0-	28368	2	466	9	N	424	189	1		327
11	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	27671	2	389	9	N	354	378	1	6 8	297
12	26691 X	25628	-0-	-1063	-0-	25262	2	366	9	N	333	371	1		259
01	26691 X	23135	-0-	-3556	-0-	22716	2	419	9	N	381	381	1		259

-----  
 BUCKSHOT (4950) 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 BEE-JAY PETRO, INC. 061747  
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A  
 -----

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				32
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				32
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				32
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				32
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				32
*01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				32

-----  
 WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A  
 -----

08	558 #	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-				82
09	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-				82
10	496 #	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-				82
11	480 #	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-				82
12	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-				82
*01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				82

-----												
BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747								
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 - 4933
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	3		-0-	6	1	9
09	510 #	84	-0-	-426	-0-	83	3	1 9	1			10
10	527 #	16	-0-	-511	-0-	16	3		-0-			10
11	510 #	39	-0-	-471	-0-	39	3		-0-			10
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				-0-			10
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				2			12
-----												
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A
08	930 #	780	-0-	-150	-0-	779	3	1 9	1			50
09	840 #	589	-0-	-251	-0-	587	3	2 9	2			52
10	868 #	597	-0-	-271	-0-	597	3		-0-			52
11	840 #	676	-0-	-164	-0-	675	3	1 9	1			53
12	806 #	765	-0-	-41	-0-	764	3	1 9	1			54
*01	786 R	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3 9	3			57
-----												
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A
08	434 #	370	-0-	-64	-0-	367	3	3 9	3			73
09	390 #	282	-0-	-108	-0-	276	3	6 9	5			78
10	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3		-0-			78
11	390 #	320	-0-	-70	-0-	318	3	2 9	2			80
12	403 #	360	-0-	-43	-0-	359	3	1 9	1			81
*01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	368	3	7 9	6			87
-----												
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A
08	972 R	972	-0-	-0-	-0-	903	3	69 9	63	149	1	21
09	900 #	148	-0-	-752	-0-	146	3	2 9	2			23
10	930 #	31	-0-	-899	-0-	28	3	3 9	3			26
11	930 #	70	-0-	-860	-0-	68	3	2 9	2			28
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				4			32
01	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				8			40
-----												
PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		66
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		66
10	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		66
11	960 #	658	-0-	-302	-0-	658	3		N	-0-		66
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		66
01	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		66
-----												
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		26
09	690 #	310	-0-	-380	-0-	310	3		N	-0-		26
10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-		26
11	690 #	472	-0-	-218	-0-	471	3	1 9	N	1	8	26
12	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		26
*01	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-		26

-----												
BUCKSHOT (4950) //CONT.// 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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	17
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	17
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	17
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	17
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
-----												
BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY												
SSC, INC. 810842												
O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225												
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE												
OASIS OPERATING, INC. 617470												
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416												
08	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-	48
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	48
10	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	48
11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	48
12	651 #	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-	48
*01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	48

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COTTLE					
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
GOODWIN				WELL #:	1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		905 1	671 3	N	-0-		30
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		854 1	619 3	N	-0-		30
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		946 1	556 3	N	-0-		30
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		830 1	534 3	N	-0-		30
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		950 1	425 3	N	-0-		30
*01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		996 1	941 3	N	-0-		30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543		RRCID ->		117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552
BEARDEN				WELL #:	2									
08	DELQ PR		928	-0-	928	928		928 2		N	-0-		8	
09	1486 N		558	-0-	-928	-0-		558 2		N	-0-		8	
10	324 N		324	-0-	-0-	-0-		324 2		N	-0-		8	
11	750 N		750	-0-	-0-	-0-		750 2		N	-0-		8	
*12	832 N		832	-0-	-0-	-0-		832 2		N	-0-		8	
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8	

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOCKLEY					
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013									
PACE				WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 - 5096
08	1612 #		1588	-0-	-24	-0-		1587 2	1 9	N	1		31
09	1560 #		1288	-0-	-272	-0-		1284 2	4 9	N	4		35
10	1581 #		1398	-0-	-183	-0-		1397 2	1 9	N	1		36
11	1530 #		1496	-0-	-34	-0-		1495 2	1 9	N	1		37
12	1581 #		1576	-0-	-5	-0-		1575 2	1 9	N	1		38
01	1581 #		1533	-0-	-48	-0-		1532 2	1 9	N	1		39

FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
SHERMAN, R. B. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855		RRCID ->		019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 - 3386
DAUGHERTY				WELL #:	1									
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-	
12	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865 - 5985
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	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
08	217 N	158	-0-	-59	B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES		
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105			TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978			
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
08	279 N	139	-0-	-140 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	450 N	219	-0-	-231 B	-0-	219 2	N	-0-	-0-
10	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
11	270 N	117	-0-	-153 B	-0-	117 2	N	-0-	-0-
12	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
01	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
-----									
RILEY		WELL #:		1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570 2	N	-0-	-0-
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-	-0-
11	570 N	361	-0-	-209 B	-0-	361 2	N	-0-	-0-
12	682 N	365	-0-	-317 B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
01	651 N	366	-0-	-285 B	-0-	366 2	N	-0-	-0-
-----									
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
08	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1020 N	749	-0-	-271 B	-0-	749 2	N	-0-	-0-
10	868 N	745	-0-	-123 B	-0-	745 2	N	-0-	-0-
11	840 N	243	-0-	-597 B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
12	775 N	245	-0-	-530 B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
01	744 N	246	-0-	-498 B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
-----									
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
JAMESON, R. E.		WELL #:		1					
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4 2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7 B	11	7 2	N	-0-	-0-
*01	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 2	N	-0-	-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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

G-M-K (YATES)														
//CONT.// 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719														
BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2697 N	2641	-0-	-56	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
09		2580 N	2539	-0-	-41	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
10		2604 N	2312	-0-	-292	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
11		2550 N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
12		2635 N	1842	-0-	-793	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
*01		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
-----														
NORTHROP-LINDSEY														
WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520														
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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														
08		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	25	1	1666	3	N	-0-		-0-
09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-		-0-
10		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	3	N	1	1 8	-0-
11		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	25	1	1990	3	N	-0-		-0-
12		1922 X	1378	-0-	-544	-0-	25	1	1353	3	N	-0-		-0-
01		2108 X	1638	-0-	-470	-0-	25	1	1613	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLIOT "214"														
WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516														
08		2635 X	2091	-0-	-544	-0-	25	1	2066	3	N	-0-		-0-
09		2550 X	1655	-0-	-895	-0-	25	1	1630	3	N	-0-		-0-
10		2635 X	1740	-0-	-895	-0-	25	1	1715	3	N	-0-		-0-
11		2010 X	969	-0-	-1041	-0-	25	1	944	3	N	-0-		-0-
12		2077 X	1879	-0-	-198	-0-	25	1	1854	3	N	-0-		-0-
01		2077 X	2025	-0-	-52	-0-	25	1	2000	3	N	-0-		-0-
-----														
LYNX OPERATING CO., INC.														
516255														
HERNDON WELL #: 2 RRCID -> 248403 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554														
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HARRIS (YATES)														
39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
LYNX OPERATING CO., INC. 516255														
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028														
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-		10
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-		10
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2	9	Y	2		12
11		1470 N	986	-0-	-484	-0-	985	3	1	9	Y	1		13
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		13
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		13

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	Y	-0-		5
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	3	1 9 Y	1		6
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-		6
11	1800 N	828	-0-	-972	-0-	827	3	1 9 Y	1		7
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		7
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064			
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	Y	-0-		9
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	-0-		9
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1 9 Y	1		10
11	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3	Y	-0-		10
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		10
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	Y	-0-		-0-
09	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3	Y	-0-		-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	3	Y	-0-		-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		287
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	1		288
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1 9 Y	1		289
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		297
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		297
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		297
-----											
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075			
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	3	Y	-0-		3
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		3
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-		3
11	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3	Y	-0-		3
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		3
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079			
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3	Y	-0-		9
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-		9
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		9
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3	Y	-0-		9
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		9
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071			
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	Y	-0-		11
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	Y	-0-		11
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	Y	-0-		11
11	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1515	3	1 9 Y	1		12
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		12
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		12



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	Y	-0-		8
09	900 N	607	-0-	-293	-0-	607	3	Y	-0-		8
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-		8
11	1080 N	587	-0-	-493	-0-	586	3	1 9 Y	1		9
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		9
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	Y	-0-		7
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	Y	-0-		7
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1 9 Y	1		8
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	721	3	Y	-0-		8
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		8
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-		5
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	Y	-0-		5
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1 9 Y	1		6
11	780 N	415	-0-	-365	-0-	415	3	Y	-0-		6
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		6
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056	
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	Y	-0-		3
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	Y	-0-		3
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	Y	-0-		3
11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407	3	Y	-0-		3
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		3
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055	
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	3	Y	-0-		3
09	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3	Y	-0-		3
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		3
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		3
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		3
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045	
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	Y	-0-		5
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1 9 Y	1		6
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	Y	-0-		6
11	1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1046	3	1 9 Y	1		7
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		7
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	Y	-0-			1
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	Y	-0-			1
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	Y	-0-			1
11	1470 N	1292	-0-	-178	-0-	1267	3	Y	23			24
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			24
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			24
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062				
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-			8
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	-0-			8
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	Y	-0-			8
11	1260 N	1019	-0-	-241	-0-	1018	3	Y	1			9
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			9
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069				
08	651 N	528	-0-	-123	-0-	528	3	Y	-0-			3
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-			3
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-			3
11	510 N	114	-0-	-396	-0-	114	3	Y	-0-			3
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			3
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082				
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	Y	-0-			1
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	Y	-0-			1
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	Y	-0-			1
11	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	1949	3	Y	1			2
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			2
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090				
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-			10
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3	Y	-0-			10
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	Y	2			12
11	720 N	583	-0-	-137	-0-	583	3	Y	-0-			12
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			12
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073				
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-			10
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-			10
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-			10
11	540 N	325	-0-	-215	-0-	325	3	Y	-0-			10
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			10
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114				
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	Y	-0-			4
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	Y	-0-			4
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	Y	2			6
11	1620 N	1264	-0-	-356	-0-	1264	3	Y	-0-			6
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			6
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			6

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	Y	-0-		1
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	Y	-0-		1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	2	9	3
11	1200 N	328	-0-	-872	-0-	326	3	Y	2	9	5
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		5
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-		2
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-		2
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-		2
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	297	3	Y	1	9	3
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		3
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095			
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
11	390 N	199	-0-	-191	-0-	198	3	Y	1	9	1
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094			
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-		12
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	Y	-0-		12
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	Y	-0-		12
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	Y	-0-		12
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		12
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072			
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	Y	-0-		1
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-		1
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		1
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
SNOW OIL & GAS INC.		798635		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122			
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1									
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-		-0-

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 ZARVONA ENERGY LLC 950523  
 ROSEBUD-YATES WELL #: 1 RRCID -> 214992 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	331 2	15 9	Y	14	74 1		56
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	344 3	25 9	Y	23			79
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	362 3	20 9	Y	18	65 1		32
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	388 3	22 9	Y	20			52
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	331 3	17 9	Y	15	43 1		24
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	408 3	28 9	Y	25			49

HOBBS, EAST (QUEEN GAS) 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
 BIG AL OIL AND GAS 069153  
 NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 049757 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			48
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			48
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			48
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			48
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			48
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			48

TRINITY EOR, LLC 869999  
 JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, JOHN S. WELL #: 2 RRCID -> 150143 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES) 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES  
 MGR RESOURCES 563344  
 HOOVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719  
 RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491

08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
09	660 N	565	-0-	-95	-0-	565 2		N	-0-			-0-
10	651 N	337	-0-	-314	-0-	337 2		N	-0-			-0-
11	600 N	381	-0-	-219	-0-	381 2		N	-0-			-0-
12	589 N	303	-0-	-286	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
*01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
12		589 N	248	-0-	-341	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
01		434 N	62	-0-	-372	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
-----												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
12		124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-	-0-
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-	-0-
10		1302 N	697	-0-	-605	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-
11		1380 N	908	-0-	-472	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-
12		1395 N	712	-0-	-683	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-
*01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
12		13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-
-----												
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		341 N	33	-0-	-308	-0-		33	2		N	-0-
09		300 N	26	-0-	-274	-0-		26	2		N	-0-
10		248 N	34	-0-	-214	-0-		34	2		N	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-
*01		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2		N	-0-
-----												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
08		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2		N	-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-		41	2		N	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
08		1767 X	1099	-0-	-668	-0-		1099	2		N	-0-
09		1470 X	1234	-0-	-236	-0-		1234	2		N	-0-
10		1023 X	999	-0-	-24	-0-		999	2		N	-0-
11		1050 X	1022	-0-	-28	-0-		1022	2		N	-0-
12		1271 X	915	-0-	-356	-0-		915	2		N	-0-
01		1271 X	911	-0-	-360	-0-		911	2		N	-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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419												
08	DELQ	PR	1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-
09		1745 N	655	-0-	-1090	-0-		655	2		N	-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	2		N	-0-
*12		977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	2		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
SSC, INC.				810842										
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6405 - 6415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	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			
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
MASTERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340			
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	310	1	256	3	N	2			31
						2	9							
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	352	1	318	3	N	2			33
						2	9							
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344	1	320	3	N	2			35
						2	9							
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	324	1	280	3	N	1			36
						1	9							
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	344	1	274	3	N	1			37
						1	9							
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	310	1	293	3	N	1			38
						1	9							

MASTERTSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301			
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	930	1	767	3	N	4			13
						4	9							
09	1620 N	672	-0-	-948	-0-	352	1	318	3	N	2			15
						2	9							
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344	1	320	3	N	2			17
						2	9							
11	1650 N	605	-0-	-1045	-0-	324	1	280	3	N	1			18
						1	9							
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	687	1	549	3	N	3			21
						3	9							
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	930	1	878	3	N	3			24
						3	9							

MASTERTSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443			
08	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	620	1	511	3	N	3			14
						3	9							
09	1620 N	1343	-0-	-277	-0-	703	1	636	3	N	4			18
						4	9							
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	687	1	639	3	N	4			22
						4	9							
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	972	1	840	3	N	3			25
						3	9							
12	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	687	1	549	3	N	2			27
						2	9							
01	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	620	1	585	3	N	2			29
						2	9							

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON "A-1"		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MASTERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206327 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460		
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	155 1	128 3	N	-0-		3
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	176 1	159 3	N	1		4
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	172 1	160 3	N	1		5
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	162 1	140 3	N	1		6
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	172 1	137 3	N	-0-		6
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	155 1	146 3	N	1		7

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON, R. S.		631462 WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394		
08	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	485 1	1179 3	N	-0-		150
09	1890 N	1626	-0-	-264	-0-	500 1	1126 3	N	-0-		150
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	469 1	1228 3	N	-0-		150
11	1620 N	1379	-0-	-241	-0-	477 1	902 3	N	-0-		150
12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	511 1	1124 3	N	-0-		150
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	536 1	1249 3	N	-0-		150

MASTERSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423		
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	186 1	452 3	N	-0-		62
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	144 1	324 3	N	-0-		62
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	217 1	567 3	N	-0-		62
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	180 1	341 3	N	-0-		62
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	133 1	291 3	N	-0-		62
01	775 N	368	-0-	-407	-0-	111 1	257 3	N	-0-		62

JUNIPER (BEND CONGL.) GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		47709 333 292356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 169391 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5696 - 5710											
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	100 1	269 2	N	100		295
09	1020 N	436	-0-	-584	-0-	110 9	263 2	N	71	354 1	12
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	95 1	289 2	N	-0-		12
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	78 9		N	-0-		12
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	100 1		N	-0-		12
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		12

MASTERSON		WELL #: 4A		RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752		
08	992 N	902	-0-	-90	-0-	180 1	722 2	N	-0-		77
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	170 1	440 2	N	-0-		77
10	1085 N	651	-0-	-434	-0-	170 1	481 2	N	-0-		77
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		77
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		77
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		77



JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493								
MASTERSON 43		WELL #:		1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - P/A 10/19/15												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MASTERSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	1241	1	1022	3	N	6	19
						7	9					
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1406	1	1272	3	N	8	27
						9	9					
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	1375	1	1278	3	N	7	34
						8	9					
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	1295	1	1121	3	N	5	39
						6	9					
12	2635 N	1857	-0-	-778	-0-	1031	1	823	3	N	3	42
						3	9					
01	2635 N	2416	-0-	-219	-0-	1241	1	1171	3	N	4	46
						4	9					
MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	8					30
							9	9									
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1758	1	1590	3	N	10					40
							11	9									
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9					49
							10	9									
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1943	1	1681	3	N	7					56
							8	9									
12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	5					61
							6	9									
*01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5					66
							6	9									

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

08		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	7					29
							8	9									
09		2730 X	2687	-0-	-43	-0-	1406	1	1272	3	N	8					37
							9	9									
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9					46
							10	9									
11		2730 X	2117	-0-	-613	-0-	1133	1	980	3	N	4					50
							4	9									
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	6					56
							7	9									
*01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5					61
							6	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462  
 MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	3	N	-0-					5
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-					5
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-					5
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	11	1	11	3	N	-0-					5
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	N	-0-					5
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-					5

BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833

08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-					51
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	3	N	-0-					51
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-					51
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	N	-0-					51
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	3	N	-0-					51
*01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	N	-0-					51

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-		66 1	162 3	N	-0-		12
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-		78 1	175 3	N	-0-		12
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		51 1	135 3	N	-0-		12
11	210 N	156	-0-	-54	-0-		54 1	102 3	N	-0-		12
12	248 N	152	-0-	-96	-0-		47 1	105 3	N	-0-		12
01	186 N	185	-0-	-1	-0-		55 1	130 3	N	-0-		12
-----												
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
08	62 N	33	-0-	-29	-0-		10 1	23 3	N	-0-		19
09	60 N	21	-0-	-39	-0-		7 1	14 3	N	-0-		19
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		14 1	37 3	N	-0-		19
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-		20 1	38 3	N	-0-		19
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-		17 1	36 3	N	-0-		19
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		22 1	51 3	N	-0-		19
-----												
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
CORDA CORPORATION		177997										
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094
08	3100 X	1743	-0-	-1357	-0-		1743 3		N	-0-		179
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		3215 3		N	-0-		179
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		2993 3		N	-0-		179
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-		2398 3		N	-0-		179
12	3100 X	2654	-0-	-446	-0-		2654 3		N	-0-		179
01	3100 X	2316	-0-	-784	-0-		2316 3		N	-0-		179
-----												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
08	2945 X	2407	-0-	-538	-0-		2407 3		N	-0-		140
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-		2425 3		N	-0-		140
10	3162 X	2258	-0-	-904	-0-		2258 3		N	-0-		140
11	3060 X	2496	-0-	-564	-0-		2496 3		N	-0-		140
12	3162 X	2450	-0-	-712	-0-		2450 3		N	-0-		140
01	2511 X	2509	-0-	-2	-0-		2509 3		N	-0-		140
-----												
WILD HORSE ENERGY		923282										
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641 2		N	-0-		8
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 2		N	-0-		8
10	496 N	337	-0-	-159	-0-		337 2		N	-0-		8
11	630 N	370	-0-	-260	-0-		370 2		N	-0-		8
12	589 N	323	-0-	-266	-0-		323 2		N	-0-		8
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382												
SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		769 R	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
09		678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-
10		620 #	581	-0-	-39	-0-	581 3		N	-0-		-0-
11		750 #	215	-0-	-535	-0-	215 3		N	-0-		-0-
12		775 #	635	-0-	-140	-0-	635 3		N	-0-		-0-
01		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758												
08		341 #		-0-	-341	-0-			N	9		132
09		120 #		-0-	-120	-0-			N	-0-		132
10		62 #		-0-	-62	-0-			N	-0-		132
11		1740 #	1673	-0-	-67	-0-	1673 3		N	-0-		132
12		2263 #	2108	-0-	-155	-0-	2108 3		N	-0-		132
01		2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		132
-----												
C & S OPERATING 121055												
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
-----												
SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860												
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
01	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												
08		62 #		-0-	-62	-0-			N	5		179
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	2		181
10		0 #		-0-	-0-	-0-			N	1		182
11		0 #		-0-	-0-	-0-			N	2		184
12		0 #		-0-	-0-	-0-			N	2		186
01		0 #		-0-	-0-	-0-			N	2		188

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
D C OIL COMPANY, INC.				196082											
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-				-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-				-0-
10		62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3		Y	-0-				-0-
11		60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3		Y	-0-				-0-
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-				-0-
01		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-				-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971			
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-				-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-				-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
11		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-				-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-				-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964			
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-				-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-				-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
11		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-				-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-				-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890			
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
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
-----															
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964			
08		248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-				65
09		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				65
10		217 #	27	-0-	-190	-0-	27	3		N	-0-				65
11		210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3		N	-0-				65
12		248 #	124	-0-	-124	-0-	124	3		N	-0-				65
01		248 #	135	-0-	-113	-0-	135	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			
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	9	Y	94			122
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	9	Y	63	123	1	62
10		93 #	88	-0-	-5	-0-	31	1	57	9	Y	52			114
11		120 #	74	-0-	-46	-0-	30	1	44	9	Y	40			154
12		124 #	66	-0-	-58	-0-	31	1	35	9	Y	32			186
01		124 #	57	-0-	-67	-0-	31	1	26	9	Y	24	145	1	65

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.// 253489													
PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	558 #	480	-0-	-78	-0-	-	480	2			Y	-0-			-0-
09	510 #	435	-0-	-75	-0-	-	435	2			Y	-0-			-0-
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	-	470	2			Y	-0-			-0-
11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	-	575	2			Y	-0-			-0-
12	585 R	585	-0-	-0-	-0-	-	585	2			Y	-0-			-0-
*01	567 R	567	-0-	-0-	-0-	-	567	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					
08	372 #	353	-0-	-19	-0-	-	340	2	13	9	Y	12			220
09	420 #	271	-0-	-149	-0-	-	238	2	33	9	Y	30	103	1	147
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	-	287	2	79	9	Y	72			219
11	420 #	374	-0-	-46	-0-	-	322	2	52	9	Y	47	111	1	155
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	-	330	2	46	9	Y	42			197
01	372 #	363	-0-	-9	-0-	-	307	2	56	9	Y	51	112	1	136

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840					
08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	-	680	2	7	9	Y	6			103
09	750 #	485	-0-	-265	-0-	-	476	2	9	9	Y	8	51	1	60
10	775 #	615	-0-	-160	-0-	-	575	2	40	9	Y	36			96
11	750 #	670	-0-	-80	-0-	-	644	2	26	9	Y	24	54	1	66
12	682 R	682	-0-	-0-	-0-	-	659	2	23	9	Y	21			87
01	682 #	642	-0-	-40	-0-	-	614	2	28	9	Y	25	55	1	57

PERKINS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847					
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	-	32	1	13	9	Y	12			14
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-	34	1	29	9	Y	26	34	1	6
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-	40	1	10	9	Y	9			15
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-	35	1	11	9	Y	10			25
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	-	33	1	14	9	Y	13			38
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	-	31	1	17	9	Y	15	20	1	33

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A					
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-	31	1			Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-	30	1			Y	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-	31	1			Y	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-	30	1			Y	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-	31	1			Y	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-	31	1			Y	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A					
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 31													
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	-	102	1			Y	-0-			13
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	-	103	1			Y	-0-			13
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-	115	1			Y	-0-			13
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-	108	1			Y	-0-			13
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-					Y	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT			13

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323									
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900	
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1		Y	-0-			1
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1		Y	-0-			1
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	1		Y	-0-			1
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	1		Y	-0-			1
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			1
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	1	1 9	Y	1			92
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	108	1	3 9	Y	3			95
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1 9	Y	1			96
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2 9	Y	2			98
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			98
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			98
-----													
JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 - 4774
DELOACHE, JAMES I.													
08	651 #	522	-0-	-129	-0-	522	3		N	-0-			130
09	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	3		N	-0-			130
10	558 #	477	-0-	-81	-0-	477	3		N	-0-			130
11	540 #	489	-0-	-51	-0-	489	3		N	-0-			130
12	527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-			130
01	527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-			130
-----													
KALA OIL COMPANY		450240		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A
RUCKER													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240								
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 -	4926
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 -	4834
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			472
01	T. A.	-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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
-----												
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			44
09	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1	N	-0-			44
10	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1	N	-0-			44
11	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	1	N	-0-			44
12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1	N	-0-			44
*01	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	1	N	-0-			44



LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609								
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE		
08	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-	-0-
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-	-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC		834370										
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
08	DLQ G-10	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
08	DLQ G-10	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
08	DLQ G-10	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
08	DLQ G-10	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370											
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01		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			
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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01		DELQ PR	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			
08		H15 VIOL	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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
01		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			
08		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			160
09		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			160
10		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			160
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
-----															
WALSH PETROLEUM, INC.				894720											
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182												
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
YUCCA ENERGY, INC. 950335												
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		744 #	682	-0-	-62	-0-	665	3	17	9	N	103
09		720 #	540	-0-	-180	-0-	525	3	15	9	N	117
10		713 #	701	-0-	-12	-0-	690	3	11	9	N	127
11		690 #	650	-0-	-40	-0-	635	3	15	9	N	141
12		713 #	646	-0-	-67	-0-	639	3	7	9	N	147
01		713 #	560	-0-	-153	-0-	545	3	15	9	N	161
-----												
LOOP (YATES) 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855												
O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 031311 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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 #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
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
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	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									
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3717 -	5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----														
MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY			923282											
MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 1	RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944			
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
-----														
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918			
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12		434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	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			
08		93	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09		90	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
-----														
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN				
MONCRIEF, W. A., JR.			575000											
MASTEN, F. O.			WELL #: 2	RRCID -> 048690			COMPL. DATE 07/01/1970			TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01		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	
08	12741 #	12533	-0-	-208	-0-	12483 2	50 9	Y	45		213	
09	12150 #	11378	-0-	-772	-0-	55 1	11301 2	Y	20	191 1	42	
						22 9						
10	12555 #	11050	-0-	-1505	-0-	10961 2	89 9	Y	81		123	
11	12150 #	11401	-0-	-749	-0-	55 1	11314 2	Y	29		152	
						32 9						
12	12524 #	9029	-0-	-3495	-0-	44 1	8924 2	Y	55		207	
						61 9						
01	11594 #	3841	-0-	-7753	-0-	30 1	3811 2	Y	-0-		207	
-----												
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												
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-		-0-	
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-		-0-	
10	2387 N	1986	-0-	-401	-0-	1986 3		N	-0-		-0-	
11	2130 N	1933	-0-	-197	-0-	1933 3		N	-0-		-0-	
12	2325 N	1105	-0-	-1220	-0-	1105 3		N	-0-		-0-	
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034												
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-		-0-	
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-	
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308 3		N	-0-		-0-	
12	1426 N	806	-0-	-620	-0-	806 3		N	-0-		-0-	
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153												
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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												
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	306 3	44 9	Y	40	167 1	63	
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	462 3	231 9	Y	210	206 1	67	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	304 3	244 9	Y	222	194 1	95	
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	155 3	118 9	Y	107		202	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		202	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		202	
-----												
HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066												
08	2356 X	2186	-0-	-170	-0-	2050 3	136 9	Y	124		312	
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2002 3	304 9	Y	276		271	
10	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	1888 3	139 9	Y	126	316 1	234	
11	2130 N	1849	-0-	-281	-0-	1783 3	66 9	Y	60	1 8	294	
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		294	
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		294	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-		4
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		4
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-		4
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		Y	-0-		4
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		4
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085	
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-		14
09		1260 N	934	-0-	-326	-0-	934 3		Y	-0-		14
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-		14
11		990 N	931	-0-	-59	-0-	930 3	1 9	Y	1		15
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		15
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		15
-----												
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
08		806 N	686	-0-	-120	-0-	686 3		Y	-0-		15
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		15
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		15
11		660 N	4	-0-	-656	-0-	4 3		Y	-0-		15
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		15
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		15
-----												
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
08		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		Y	-0-		-0-
09		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-		-0-
10		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		Y	-0-		-0-
11		3210 X	1942	-0-	-1268	-0-	1942 3		Y	-0-		-0-
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161	
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		49
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-		49
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		49
11		120 N	9	-0-	-111	-0-	9 3		N	-0-		49
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		49
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		49
-----												
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064	
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	106 3	66 9	Y	60		170
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	160 3	13 9	Y	12		182
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	42 3	11 9	Y	10		192
11		180 N	60	-0-	-120	-0-	54 3	6 9	Y	5		197
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		197
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		197
-----												
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

M O	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

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

08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
11	1350 N	995	-0-	-355	-0-	987	3	8	9	N	7			7
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			7
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			7

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

08	2697 X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
10	2480 X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
11	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
12	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 -	3004
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2976 X	2100	-0-	-876	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
09	2550 X	2373	-0-	-177	-0-	2373	2		N	-0-		-0-
10	2666 X	2349	-0-	-317	-0-	2349	2		N	-0-		-0-
11	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2		N	-0-		-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
10	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-		-0-
09	1440 N	449	-0-	-991	-0-	449	2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1076	-0-	-660	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016
08	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	2		N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107	3			N	-0-					43
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					43
10	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3			N	-0-					43
11	1080 N	872	-0-	-208	-0-	872	3			N	-0-					43
12	1364 N	990	-0-	-374	-0-	990	3			N	-0-					43
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					43

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	54	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	52	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	48	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	50	1	226	3	Y	-0-					-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	50	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	29	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	100	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	52	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	70	1	134	3	Y	-0-					-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	137	1	336	3	Y	-0-					-0-

MASTERTSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	331	-0-	-320	-0-	113	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	236	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	177	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	269	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	186	-0-	-496	-0-	66	1	120	3	Y	-0-					-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	165	1	406	3	Y	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		682 N	508	-0-	-174	-0-	173 1	335 3	Y	-0-		-0-
09		660 N	81	-0-	-579	-0-	29 1	52 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	157 1	389 3	Y	-0-		-0-
-----												
MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
08		124 N	19	-0-	-105	-0-	7 1	12 3	Y	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	39 1	73 3	Y	-0-		-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	103 1	222 3	Y	-0-		-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	206 1	426 3	Y	-0-		-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	196 1	371 3	Y	-0-		-0-
*01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	165 1	404 3	Y	-0-		-0-
-----												
GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058
08		T. A.	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	14 1	26 3	Y	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	18 1	37 3	Y	-0-		-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	12 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	11 1	23 3	Y	-0-		-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 1	32 3	Y	-0-		-0-
-----												
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	64 1	122 3	Y	-0-		-0-
09		270 N	168	-0-	-102	-0-	58 1	110 3	Y	-0-		-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	74 1	159 3	Y	-0-		-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	55 1	114 3	Y	-0-		-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	78 1	148 3	Y	-0-		-0-
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	54 1	134 3	Y	-0-		-0-
-----												
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	39 1	76 3	Y	-0-		-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	51 1	96 3	Y	-0-		-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	50 1	106 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	29	-0-	-91	-0-	10 1	19 3	Y	-0-		-0-
12		155 N	50	-0-	-105	-0-	17 1	33 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	31 1	76 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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	94
09		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	94
10		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	94
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-	94
12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-	94
*01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-	94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158			
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	93 1	118 3	Y	-0-	132
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	79 1	101 3	Y	-0-	132
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	67 1	109 3	Y	-0-	132
11		210 N	173	-0-	-37	-0-	71 1	102 3	Y	-0-	132
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	76 1	79 3	Y	-0-	132
*01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	108 1	85 3	Y	-0-	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A			
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	46 1	56 3	Y	-0-	17
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	26 1	34 3	Y	-0-	17
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	38 1	64 3	Y	-0-	17
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	34 1	47 3	Y	-0-	17
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	55 1	55 3	Y	-0-	17
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	53 1	42 3	Y	-0-	17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
08		3286 X	2086	-0-	-1200	-0-	926 1	1160 3	Y	-0-	17
09		3060 X	2299	-0-	-761	-0-	993 1	1306 3	Y	-0-	17
10		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	1037 1	1686 3	Y	-0-	17
11		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	992 1	1391 3	Y	-0-	17
12		2387 X	1829	-0-	-558	-0-	912 1	917 3	Y	-0-	17
01		2728 X	1332	-0-	-1396	-0-	741 1	591 3	Y	-0-	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154		
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-	-0-
09		1560 N	993	-0-	-567	-0-	993 2	N	-0-	-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-	-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-	-0-
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-	-0-
*01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 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		
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-







RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2045	-0-	-838	-0-	107	1	1920	2	Y	16	22	51
09	2790 X	2074	-0-	-716	-0-	111	1	1944	2	Y	17	30	38
10	2883 X	2085	-0-	-798	-0-	110	1	1954	2	Y	19	19	38
11	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	138	1	2382	2	Y	30	10	58
*12	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	108	1	1860	2	Y	31	47	42
*01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	120	1	2095	2	Y	33	25	50
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025													
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	46	1	831	2	Y	7	7	19
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	8	11	16
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	44	1	775	2	Y	8	8	16
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	944	2	Y	11	4	23
*12	1085 N	986	-0-	-99	-0-	53	1	915	2	Y	16	19	20
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	Y	13	12	21
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013													
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	Y	9	10	25
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	2	Y	12	15	22
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	53	1	935	2	Y	9	11	20
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	64	1	1106	2	Y	13	5	28
*12	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	67	1	1160	2	Y	20	23	25
01	992 N	791	-0-	-201	-0-	42	1	737	2	Y	11	15	21
-----													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	35	1	622	2	Y	5	9	1	19
09	1110 N	780	-0-	-330	-0-	42	1	731	2	Y	6	11	1	14
10	992 N	513	-0-	-479	-0-	27	1	480	2	Y	5	7	1	12
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	Y	9	3	1	18
*12	806 N	688	-0-	-118	-0-	37	1	639	2	Y	11	15	1	14
01	527 N	289	-0-	-238	-0-	15	1	268	2	Y	5	9	1	10
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
08	2263 N	1962	-0-	-301	-0-	102	1	1843	2	Y	15	17	1	43
09	2130 N	1859	-0-	-271	-0-	100	1	1744	2	Y	14	25	1	32
10	1922 N	1455	-0-	-467	-0-	77	1	1363	2	Y	14	16	1	30
11	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	83	1	1444	2	Y	17	7	1	40
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	31	32	1	39
01	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	72	1	1247	2	Y	20	24	1	35
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	87	1	1577	2	Y	13	11	1	30
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	77	1	1340	2	Y	12	18	1	24
10	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	57	1	1004	2	Y	10	12	1	22
11	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	73	1	1260	2	Y	16	6	1	32
*12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	Y	40	26	1	46
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	78	1	1361	2	Y	22	28	1	40
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

-----														
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	4123 X	3898	-0-	-225	-0-	203	1	3664	2	Y	28	30	1	78
						31	9							
09	3990 X	3821	-0-	-169	-0-	205	1	3581	2	Y	32	47	1	63
						35	9							
10	3751 X	3344	-0-	-407	-0-	177	1	3133	2	Y	31	31	1	63
						34	9							
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	232	1	4005	2	Y	49	16	1	96
						54	9							
*12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	222	1	3812	2	Y	64	78	1	82
						70	9							
01	3937 X	3485	-0-	-452	-0-	186	1	3242	2	Y	52	50	1	84
						57	9							
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	Y	7	8	1	21
						8	9							
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1072	2	Y	9	12	1	18
						10	9							
10	930 N	675	-0-	-255	-0-	36	1	632	2	Y	6	9	1	15
						7	9							
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	2	Y	13	4	1	24
						14	9							
*12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	62	1	1068	2	Y	18	20	1	22
						20	9							
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	853	2	Y	14	14	1	22
						15	9							
-----														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
08	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	76	1	1370	2	Y	11	15	1	36
						12	9							
09	2130 X	2072	-0-	-58	-0-	111	1	1942	2	Y	17	21	1	32
						19	9							
10	1922 X	1404	-0-	-518	-0-	74	1	1316	2	Y	13	16	1	29
						14	9							
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	15	7	1	37
						17	9							
*12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1714	2	Y	29	30	1	36
						32	9							
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	Y	13	22	1	27
						14	9							
-----														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
08	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	91	1	1636	2	Y	12	15	1	38
						13	9							
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	111	1	1944	2	Y	18	23	1	33
						20	9							
10	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	85	1	1503	2	Y	14	16	1	31
						15	9							
11	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	81	1	1400	2	Y	17	8	1	40
						19	9							
*12	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	95	1	1635	2	Y	28	33	1	35
						31	9							
01	1612 N	531	-0-	-1081	-0-	28	1	494	2	Y	8	21	1	22
						9	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	13	14	1	35
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	14	9	1466	2	Y	13	21	1	27
10	2015 N	1244	-0-	-771	-0-	84	1	1166	2	Y	11	13	1	25
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	14	9	1437	2	Y	17	6	1	36
*12	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	66	1	1310	2	Y	22	29	1	29
01	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	12	9	939	2	Y	14	17	1	26
						83	1							
						19	9							
						76	1							
						24	9							
						54	1							
						15	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
08	3689 X	1556	-0-	-2133	-0-	81	1	1462	2	Y	12	21	1	46
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	13	9	3705	2	Y	32	27	1	51
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	212	1	3581	2	Y	35	25	1	61
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	202	1	4131	2	Y	39	15	1	96
*12	4092 X	3480	-0-	-612	-0-	239	1	3233	2	Y	55	78	1	72
01	4092 X	2133	-0-	-1959	-0-	188	1	1984	2	Y	59	44	1	60
						59	9							
						114	1							
						35	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	3	4	1	9
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	3	9	389	2	Y	4	6	1	7
10	496 N	248	-0-	-248	-0-	22	1	232	2	Y	4	4	1	6
11	420 N	75	-0-	-345	-0-	13	1	71	2	Y	3	1	1	5
*12	434 N	285	-0-	-149	-0-	4	1	266	2	Y	4	4	1	5
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
08	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	88	1	1585	2	Y	13	16	1	38
09	1920 N	1699	-0-	-221	-0-	14	9	1593	2	Y	14	23	1	29
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1596	2	Y	17	15	1	31
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	15	9	1744	2	Y	21	8	1	44
*12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	90	1	2055	2	Y	35	36	1	43
01	1705 N	1243	-0-	-462	-0-	19	9	1157	2	Y	18	26	1	35
						101	1							
						23	9							
						119	1							
						39	9							
						66	1							
						20	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016  
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154 X	3751	-0-	-403	-0-	195	1	3524	2	Y	29	30 1	77
						32	9						
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	232	1	4043	2	Y	35	46 1	66
						39	9						
10	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	169	1	2994	2	Y	30	33 1	63
						33	9						
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	222	1	3842	2	Y	47	16 1	94
						52	9						
*12	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	218	1	3746	2	Y	62	76 1	80
						68	9						
01	4464 X	3350	-0-	-1114	-0-	179	1	3116	2	Y	50	49 1	81
						55	9						

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348

08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	6	6 1	15
						7	9						
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	Y	7	9 1	13
						8	9						
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	33	1	592	2	Y	7	7 1	13
						8	9						
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	10	3 1	20
						11	9						
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	15	16 1	19
						17	9						
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	Y	11	12 1	18
						12	9						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597

08	1054 N	788	-0-	-266	-0-	41	1	741	2	Y	5	14 1	29
						6	9						
09	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	82	1	1428	2	Y	13	18 1	24
						14	9						
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	66	1	1167	2	Y	12	12 1	24
						13	9						
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	Y	13	6 1	31
						14	9						
*12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	2	Y	23	25 1	29
						25	9						
01	1240 N	777	-0-	-463	-0-	41	1	723	2	Y	12	18 1	23
						13	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	4557 X	4054	-0-	-503	-0-		211	1	3810	2	Y	30	36	1		88
09	4470 X	4100	-0-	-370	-0-		33	9	3843	2	Y	34	53	1		69
10	4619 X	3057	-0-	-1562	-0-		162	1	2864	2	Y	28	34	1		63
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		31	9	3692	2	Y	45	16	1		92
*12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		214	1	3740	2	Y	63	75	1		80
*01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-		50	9	4582	2	Y	73	49	1		104
							217	1								
							69	9								
							263	1								
							80	9								
-----																
GUNN OIL COMPANY 339493																
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980																
08	3751 X	3236	-0-	-515	-0-		3236	2			N	-0-				148
09	3630 X	1828	-0-	-1802	-0-		35	1	1720	2	N	66	187	1		27
10	2945 X	2660	-0-	-285	-0-		73	9	124	9	N	113				140
11	3120 X	2296	-0-	-824	-0-		27	1	2137	2	N	120	193	1		67
12	3224 X	2666	-0-	-558	-0-		132	9	2277	2	N	335	192	1		210
01	3224 X	1868	-0-	-1356	-0-		20	1	1647	2	N	184	194	1		200
							369	9								
							19	1								
							202	9								
-----																
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356																
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436																
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-		2908	2			N	-0-				30
09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-		70	1	2708	2	N	-0-				30
10	2666 N	2398	-0-	-268	-0-		2398	2			N	-0-				30
11	2670 N	2419	-0-	-251	-0-		70	1	2349	2	N	-0-				30
12	2759 N	287	-0-	-2472	-0-		65	1	222	2	N	-0-				30
01	2387 N	1938	-0-	-449	-0-		50	1	1888	2	N	-0-				30
-----																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932																
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-		2659	2			N	-0-				142
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-		1522	2			N	-0-				142
10	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-		1301	2			N	-0-				142
11	2580 X	657	-0-	-1923	-0-		657	2			N	-0-				142
12	2666 X	643	-0-	-2023	-0-		643	2			N	-0-				142
01	2666 X	282	-0-	-2384	-0-		282	2			N	-0-				142



OIL AND GAS DIVISION

-----												
RILEY, NORTH (YATES)				76707 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
DOSS-YATES				WELL #: 1	RRCID -> 174841	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 3149	PERF. 2544	-		3061	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
08		496 N	34	-0-	-462	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09		630 N	211	-0-	-419	-0-	211 2	N	-0-			-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DOSS YATES 365				WELL #: 1	RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112	-		3148	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
-----												
DOSS YATES 395				WELL #: 1	RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	-		3129	
08		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-			87
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-			87
10		2666 N	2060	-0-	-606	-0-	2060 2	N	-0-			87
11		2460 N	1926	-0-	-534	-0-	1926 2	N	-0-			87
12		2573 N	1817	-0-	-756	-0-	1817 2	N	-0-			87
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-			87
-----												
DOSS YATES 395				WELL #: 2	RRCID -> 188411	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	-		3133	
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			88
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			88
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-			88
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-			88
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-			88
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			88
-----												
DOSS YATES 365				WELL #: 2	RRCID -> 191006	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3094	-		3134	
08		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	N	-0-			44
09		3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048 2	N	-0-			44
10		3720 X	2530	-0-	-1190	-0-	2530 2	N	-0-			44
11		4080 X	2599	-0-	-1481	-0-	2599 2	N	-0-			44
12		4216 X	2273	-0-	-1943	-0-	2273 2	N	-0-			44
01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-		N	-0-			44
-----												
SPARKS YATES 396				WELL #: 1	RRCID -> 203710	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 3353	PERF. 3144	-		3262	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SPARKS YATES 396				WELL #: 2	RRCID -> 203956	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 3177	-		3228	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					93
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
-----																
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
DOSS, M. S.		WELL #: 4														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LYNK OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118								
N. JENKINS "363"		WELL #: 2														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255							
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066	
M	O	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078	
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3	Y	-0-	-0-
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3	Y	-0-	-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	Y	-0-	-0-
11	2850 X	2042	-0-	-808	-0-	2042 3	Y	-0-	-0-
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 -	3098
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	3052 -	3087
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SEABOARD OPERATING CO.		760960											
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 -	3112
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RITZ (SAN ANDRES)		76979 375			NON-ASSOCIATED		ONE WELL						
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630											
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 -	5545
08		2511 N	1645	-0-	-866	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
09		2340 N	922	-0-	-1418	-0-	922 3		N	-0-			-0-
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
01		2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2153 3		N	-0-			-0-
-----													
SEMINOLE (YATES)		82225 852			NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		381674											
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 -	3298
08		2697 X	1662	-0-	-1035	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
09		2610 X	2084	-0-	-526	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
10		2697 X	1815	-0-	-882	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
11		2610 X	1866	-0-	-744	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
12		2201 X	1680	-0-	-521	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
01		2139 X	1974	-0-	-165	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
-----													
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	N/A	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674											
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240			
M	O	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
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-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191 - 3271			
08	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	1103	2		N	-0-				-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-				-0-
10	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2		N	-0-				-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				-0-
12	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	1249	2		N	-0-				-0-
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-				-0-
-----															
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262			
08	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	2		N	-0-				-0-
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2		N	-0-				-0-
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2		N	-0-				-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-				-0-
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2		N	-0-				-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-				-0-
-----															
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315			
08	5580	X	3046	-0-	-2534	-0-	3046	2		N	-0-				-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-				-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		N	-0-				-0-
11	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2		N	-0-				-0-
12	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	5194	2		N	-0-				-0-
01	5673	X	4820	-0-	-853	-0-	4820	2		N	-0-				-0-
-----															
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245 - 3380			
08	2635	N	2083	-0-	-552	-0-	2083	2		N	-0-				-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-				-0-
10	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	2386	2		N	-0-				-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-				-0-
12	2759	N	2497	-0-	-262	-0-	2497	2		N	-0-				-0-
*01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-				-0-
-----															
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278			
08	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	2		N	-0-				-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-				-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-				-0-
12	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2		N	-0-				-0-
01	1240	N	680	-0-	-560	-0-	680	2		N	-0-				-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	3199 - 3329
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-			-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-			-0-
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
*01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
-----												
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198
08	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2	N	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2	N	-0-			-0-
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2	N	-0-			-0-
-----												
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307
08	3689 X	2615	-0-	-1074	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
09	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	2814	-0-	-875	-0-	2814	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
*01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-			-0-
-----												
WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2	N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-			-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-			-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379
08	2325 X	855	-0-	-1470	-0-	855	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	1198	-0-	-1052	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
12	2325 X	2226	-0-	-99	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
01	2325 X	2231	-0-	-94	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
-----												
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2322	-0-	-318	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2078	-0-	-588	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
*01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
-----												
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242
08	930 N	689	-0-	-241	-0-	689	2	N	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
12	992 N	775	-0-	-217	-0-	775	2	N	-0-			-0-
01	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2046 N	1573	-0-	-473	-0-	1573	2	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	
10	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2	N	-0-	-0-	
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-	-0-	
12	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1352	-0-	-477	-0-	1352	2	N	-0-	-0-	
-----											
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
08	2263 N	1521	-0-	-742	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	
09	2190 N	1549	-0-	-641	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-	-0-	
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-	-0-	
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-	-0-	
01	2449 N	1998	-0-	-451	-0-	1998	2	N	-0-	-0-	
-----											
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
08	4061 X	1777	-0-	-2284	-0-	1777	2	N	-0-	-0-	
09	3390 X	1805	-0-	-1585	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	
10	3503 X	2327	-0-	-1176	-0-	2327	2	N	-0-	-0-	
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-	-0-	
12	2077 X	2038	-0-	-39	-0-	2038	2	N	-0-	-0-	
01	2077 X	1705	-0-	-372	-0-	1705	2	N	-0-	-0-	
-----											
COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
08	2759 N	2063	-0-	-696	-0-	2063	2	N	-0-	-0-	
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-	-0-	
10	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-	-0-	
12	2790 N	2001	-0-	-789	-0-	2001	2	N	-0-	-0-	
*01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-	-0-	
-----											
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-	-0-	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-	-0-	
*01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	
-----											
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
08	1395 N	713	-0-	-682	-0-	713	2	N	-0-	-0-	
09	1350 N	705	-0-	-645	-0-	705	2	N	-0-	-0-	
10	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830	2	N	-0-	-0-	
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	398	-0-	-346	-0-	398	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	81	-0-	-756	-0-	81	2	N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3375 -	3487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		651 N	375	-0-	-276	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
09		660 N	604	-0-	-56	-0-	604 2	N	-0-			-0-	
10		620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2	N	-0-			-0-	
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			-0-	
12		620 N	415	-0-	-205	-0-	415 2	N	-0-			-0-	
01		527 N	389	-0-	-138	-0-	389 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3412 -	3650
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
XTO ENERGY INC.		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 -	3369
H. & J. SECTION 217													
08		248 N	-0-	-0-	-248	-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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
-----													
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-	
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-			-0-	
*01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
-----													
SEMINOLE, WEST		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	4865 -	5020
OXY USA WTP LP													
WEST SEMINOLE SA UNIT													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-			-0-	



SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555						
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 508	RRCID -> 171885	COMPL. DATE 07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885 - 5252	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE		
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462						
TAYLOR, B. J.				WELL #: 1	RRCID -> 083931	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	168 1	232 3	Y	-0-	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	197 1	259 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	140 1	170 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	98 1	109 3	Y	-0-	-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	47 1	70 3	Y	-0-	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735										
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11253 X	6045	-0-	-5208	-0-	6045 3		N	-0-			-0-
09	10470 X	4530	-0-	-5940	-0-	4530 3		N	-0-			-0-
10	10819 X	9533	-0-	-1286	-0-	9533 3		N	-0-			-0-
11	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722 3		N	-0-			-0-
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632 3		N	-0-			-0-
*01	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177 3		N	-0-			-0-

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

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617				
08	527 N	103	-0-	-424	-0-	94 3	9 9	N	8			175
09	210 N	66	-0-	-144	-0-	60 3	6 9	N	5			180
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221 3	11 9	N	10			190
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	207 3	11 9	N	10			200
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149 3	10 9	N	9	174 1		35
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	167 3	8 9	N	7			42

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574				
08	775 N	596	-0-	-179	-0-	596 3		N	-0-			195
09	720 N	392	-0-	-328	-0-	392 3		N	-0-			195
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921 3	8 9	N	7			202
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	787 3	9 9	N	8			210
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			210
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES				
		775854										
		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
01	14B2 EXT	-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				
		173649										
		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			//CONT.//		89005 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854										
KNIGHT			WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7090 - 7141			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
TEX-PAC (YATES)					89024 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
BIG D ENERGY COMPANY					069344										
JONES 24-7			WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
THOMAS (ATOKA CONGL.)					89440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY					339493										
JONES ST UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6158 - 6168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	2			N	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-		150	1	683	2	N	-0-			-0-
10	837 N	624	-0-	-213	-0-		624	2			N	-0-			-0-
11	870 N	150	-0-	-720	-0-		150	1			N	-0-			-0-
12	868 N	201	-0-	-667	-0-		201	2			N	-0-			-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-		150	1	551	2	N	-0-			-0-
-----															
PPC OPERATING COMPANY LLC					631462										
THOMAS, R. A. ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 - 6232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		376	1	731	3	Y	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		389	1	717	3	Y	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		369	1	788	3	Y	-0-			-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		346	1	720	3	Y	-0-			-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		405	1	759	3	Y	-0-			-0-
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		318	1	783	3	Y	-0-			-0-
-----															
TIPPEN, S. (CONGL.)					90170 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
CASE OIL					139105										
SEXTON			WELL #:		1A	RRCID ->	104151	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 6405 - 6415			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT			101
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT			101
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT			101
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT			101
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT			101
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923						N	NO RPT			101
-----															
GUNN OIL COMPANY					339493										
MOSS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6475 - 6495			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.				617470									
TIPPEN		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 -	6758
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1860 X	1267	-0-	-593	-0-	1267	2	N	-0-			203
09		1800 X	1270	-0-	-530	-0-	1270	2	N	-0-			203
10		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-			203
11		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2	N	-0-			203
12		1302 N	720	-0-	-582	-0-	720	2	N	-0-			203
01		1860 N	1161	-0-	-699	-0-	1161	2	N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
FRAZIER, MARY													
		WELL #:			RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008													

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)				90174 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY				339493									
DAVIS MOSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220093	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	6533 -	6544
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.				617470									
KINNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249088	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6444 -	6456
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 W	1932	-0-	1932	4173	1932	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2488	-0-	-512	3661	2488	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2635	-0-	-465	3196	2635	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2202	-0-	-798	2398	2202	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2522	-0-	-578	1820	2522	2	N	-0-			-0-
*01		3100 N	2672	-0-	-428	1392	2672	2	N	-0-			-0-

TOKIO (YATES)				90365 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY					
MCDONALD PRODUCTION, LLC				547870									
NOBLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	056496	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY		339493								
MASTERSON 02		WELL #: 1		RRCID -> 173619		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - P/A 10/20/15										

BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN		
BEE-JAY PETRO, INC.		061747								
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907		
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518 3	N	-0-		66
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457 3	N	-0-		66
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-		66
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1415 3	180 9 N	164	165 1	65
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1496 3	23 9 N	21		86
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1570 3	51 9 N	46		132

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		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		77
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63 1	306 2 N	-0-		77
10	310 N	94	-0-	-216	-0-	94 2	N	-0-		77
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	63 1	141 2 N	-0-		77
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	63 1	N	-0-		77
*01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	N	-0-		77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336		
08	13485 X	12427	-0-	-1058	-0-	12175 2	252 9 N	229	382 1	77
09	13050 X	11747	-0-	-1303	-0-	11497 2	250 9 N	227	193 1	111
10	13485 X	12137	-0-	-1348	-0-	11882 2	255 9 N	232	192 1	151
11	12870 X	12345	-0-	-525	-0-	12068 2	277 9 N	252	191 1	210
12	12679 X	11791	-0-	-888	-0-	11618 2	173 9 N	157	194 1	171
01	12431 X	10799	-0-	-1632	-0-	10369 2	430 9 N	391	386 1	176

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
08	5797 X	5010	-0-	-787	-0-	4947 2	63 9 N	57	193 1	55
09	5280 X	4781	-0-	-499	-0-	4668 2	113 9 N	103		158
10	5425 X	5058	-0-	-367	-0-	4978 2	80 9 N	73		231
11	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5228 2	72 9 N	65	189 1	107
12	5084 X	75	-0-	-5009	-0-	45 2	30 9 N	27	2 8	132
01	5053 X	4628	-0-	-425	-0-	4514 2	114 9 N	104	191 1	45

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			97	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			97	
10	1984 N	663	-0-	-1321	-0-	663	2			N	-0-			97	
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	454	2	75	9	N	68	3	8	162	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	615	2	18	9	N	16			178	
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	214	2	12	9	N	11			189	
-----															
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853			
08	21297 X	17464	-0-	-3833	-0-	17380	2	84	9	N	76	192	0	27	
09	20610 X	15844	-0-	-4766	-0-	15757	2	87	9	N	79		1	8	106
10	21297 X	15497	-0-	-5800	-0-	15402	2	95	9	N	86			192	
11	17100 X	15952	-0-	-1148	-0-	15911	2	41	9	N	37	192	0	37	
12	17453 X	14606	-0-	-2847	-0-	14536	2	70	9	N	64			101	
01	17453 X	14117	-0-	-3336	-0-	13981	2	136	9	N	124	196	0	29	
-----															
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			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874		PERF. 4769 - 4826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4770 - 4780				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 4668 - 4725				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797		PERF. 4740 - 4808				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740 - 4787	
M	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
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		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	
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		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	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	N/A	
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962 - 5010	
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-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		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	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732 - 4767	
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-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.				945936								
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4752		
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	
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	26690	3	N	-0-	-0-	
09	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	3	N	-0-	-0-	
10	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	3	N	-0-	-0-	
11	24989	X	24989	-0-	-0-	-0-	24989	3	N	-0-	-0-	
12	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	23317	3	N	-0-	-0-	
*01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3	N	-0-	-0-	
-----												
CORNELL UNIT				WELL #:	6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CORNELL UNIT				WELL #:	6352GC	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 - 4780
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CORNELL UNIT				WELL #:	6392GC	RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 - 4760
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CORNELL UNIT				WELL #:	6393GC	RRCID ->	197933	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4667 - 4755
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2015												
-----												
CORNELL UNIT				WELL #:	6337GC	RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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 #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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						
08	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	19 1	1332 2	Y	92	101 1			28
							101 9							
09	3000	N	3544	-0-	544	544	40 1	3316 2	Y	171	158 1			41
							188 9							
10	3100	N	3790	-0-	690	1234	42 1	3469 2	Y	254	197 1			98
							279 9							
11	3000	N	3445	-0-	445	1679	39 1	3152 2	Y	231	260 1			69
							254 9							
12	5882	X	4203	-0-	-1679	-0-	55 1	3798 2	Y	189	190 1			68
							142 4	208 9						
01	2232	X	696	-0-	-1536	-0-	11 1	586 2	Y	27	84 1			11
							69 4	30 9						

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674						
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	9 1	641 2	Y	136	119 1			41
							150 9							
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8 1	624 2	Y	123	134 1			30
							135 9							
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9 1	717 2	Y	144	118 1			56
							158 9							
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	8 1	681 2	Y	139	153 1			42
							153 9							
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	7 1	502 2	Y	105	109 1			38
							19 4	116 9						
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	12 1	671 2	Y	138	119 1			57
							80 4	152 9						

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668						
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	14 1	1010 2	Y	142	129 1			43
							156 9							
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	12 1	986 2	Y	122	135 1			30
							134 9							
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	12 1	988 2	Y	134	112 1			52
							147 9							
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	10 1	828 2	Y	131	144 1			39
							144 9							
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	10 1	697 2	Y	116	113 1			42
							26 4	128 9						
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	14 1	792 2	Y	132	119 1			55
							94 4	145 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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS