GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00020 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
WASSON, A. L. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161519 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST TEXAS ROYALTIES, INC. 910382
COGDELL, D. M. JR EST. WELL #: 1001 RRCID -> 201274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00020 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOAKUM
WEST TEXAS ROYALTIES, INC. //CONT.// 910382
BLACK 4 WELL #: 1 RRCID -> 246941 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A

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

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) 01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L.K. WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					N	-0-					-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-
02	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE WELL #: 3 RRCID -> 084066 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 208205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5190 - 5265

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY 339493
BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281

09	2460	N	2253	-0-	-207	-0-	82	1	2171	2	N	-0-					25
10	2635	N	2348	-0-	-287	-0-	80	1	2268	2	N	-0-					25
11	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	82	1	2303	2	N	-0-					25
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2099	2	174	9	N	158					183
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	74	1	2427	2	N	64	183	1			64
							70	9									
*02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	69	1	2144	2	N	-0-					64

BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

09	2280	X	458	-0-	-1822	-0-	15	1	139	2	N	276	180	1			237
							304	9									
10	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	14933	2	295	9	N	268	365	1			140
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	19	1	15173	2	N	327	377	1			90
							360	9									
12	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16	1	16204	2	N	320	188	1			222
							352	9									
01	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	18	1	15417	2	N	252	374	1			100
							277	9									
*02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	12	1	14765	2	N	349	377	1			72
							384	9									

BROTHERS WELL #: 3 T RRCID -> 149267 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7478 - 7571

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 162597 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	9	1	1207	2	N	-0-					40
10	1891 N	1712	-0-	-179	-0-	16	1	1696	2	N	-0-					40
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	13	1	1540	2	N	154	172	1			22
						169	9									
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	1932	2	N	358	175	1			205
						394	9									
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	12	1	2036	2	N	3	188	1			20
						3	9									
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	12	1	1655	2	N	-0-					20

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

09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	N	-0-					190
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	N	-0-					190
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	31	1	281	2	N	-0-					190
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	2	N	162	192	1			160
						178	9									
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	82	1	1107	2	N	61	191	1			30
						67	9									
*02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1203	2	N	120					150
						132	9									

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

09	2670 X	2184	-0-	-486	-0-	12	1	2172	2	N	-0-					50
10	2759 X	1899	-0-	-860	-0-	12	1	1887	2	N	-0-					50
11	2670 X	2663	-0-	-7	-0-	12	1	2640	2	N	10					60
						11	9									
12	2759 X	1819	-0-	-940	-0-	6	1	1813	2	N	-0-					60
01	2759 X	2426	-0-	-333	-0-	12	1	2414	2	N	-0-					60
02	2044 X	1251	-0-	-793	-0-	1153	2	98	9	N	89	140	1			9

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

09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	34	1	2537	2	N	14	172	1			33
						15	9									
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	25	1	1461	2	N	-0-					33
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	33	1	1755	2	N	-0-					33
12	1767 N	1217	-0-	-550	-0-	29	1	1188	2	N	-0-					33
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1529	2	N	-0-					33
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	N	35					68
						39	9									

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

09	1830 X	1416	-0-	-414	-0-	1416	2			N	-0-					45
10	1891 X	1854	-0-	-37	-0-	12	1	1832	2	N	9					54
						10	9									
11	2070 X	744	-0-	-1326	-0-	6	1	738	2	N	-0-					54
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	9	1	2002	2	N	177	191	1			40
						195	9									
01	2139 X	1369	-0-	-770	-0-	11	1	1358	2	N	-0-					40
02	1680 X	802	-0-	-878	-0-	8	1	775	2	N	17					57
						19	9									

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	884	-0-	-1336	-0-	39	1	845	2	N	-0-					165
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	44	1	5828	2	N	63	186	1			42
							69	9									
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	51	1	3315	2	N	15					57
							17	9									
12	2294	X	2107	-0-	-187	-0-	51	1	1916	2	N	127					184
							140	9									
01	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	53	1	1678	2	N	30	182	1			32
							33	9									
02	2072	X	1479	-0-	-593	-0-	44	1	1289	2	N	133					165
							146	9									

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

09	1560	X	1224	-0-	-336	-0-	4	1	1202	2	N	16	175	1			25
							18	9									
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	9	1	4516	2	N	116					141
							128	9									
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	11	1	3301	2	N	82	189	1			34
							90	9									
12	1612	X	1215	-0-	-397	-0-	3	1	1212	2	N	-0-					34
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	12	1	5692	2	N	212	182	1			64
							233	9									
*02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6754	2	226	9	N	205	190	1			79

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

09	12000	X	435	-0-	-11565	-0-	77	1	358	9	N	325	354	1			25
10	12400	X	11146	-0-	-1254	-0-	69	1	10718	2	N	326	175	1			176
							359	9									
11	11640	X	10629	-0-	-1011	-0-	74	1	10361	2	N	176	174	1			178
							194	9									
12	11687	X	10811	-0-	-876	-0-	58	1	10685	2	N	62	179	1			61
							68	9									
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	77	1	11205	2	N	325	362	1			24
							358	9									
02	10080	X	9231	-0-	-849	-0-	58	1	8990	2	N	166					190
							183	9									

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

09	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	87	1	4091	2	N	-0-					133
10	4371	X	3904	-0-	-467	-0-	90	1	3814	2	N	-0-					133
11	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	84	1	3523	2	N	-0-					133
12	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	84	1	3464	2	N	202	187	1			148
							222	9									
01	4309	X	3338	-0-	-971	-0-	87	1	3156	2	N	86	197	1			37
							95	9									
02	3892	X	3434	-0-	-458	-0-	75	1	3359	2	N	-0-					37

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	67	1	6630	2	N	67					99
							74	9									
10	7192	X	5871	-0-	-1321	-0-	70	1	5683	2	N	107	169	1			37
							118	9									
11	7110	X	5145	-0-	-1965	-0-	72	1	4886	2	N	170	173	1			34
							187	9									
12	7347	X	6025	-0-	-1322	-0-	57	1	5770	2	N	180					214
							198	9									
01	7347	X	3418	-0-	-3929	-0-	72	1	3290	2	N	51	185	1			80
							56	9									
02	6328	X	5359	-0-	-969	-0-	57	1	5105	2	N	179	182	1			77
							197	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	6319	-0-	-3191	-0-	68	1	6214	2	N	34					59
							37	9									
10	9827	X	5150	-0-	-4677	-0-	60	1	4938	2	N	138					197
							152	9									
11	9450	X	4691	-0-	-4759	-0-	48	1	4439	2	N	185	357	1			25
							204	9									
12	8866	X	5318	-0-	-3548	-0-	30	1	5102	2	N	169					194
							186	9									
01	8587	X	5472	-0-	-3115	-0-	63	1	5256	2	N	139	174	1			159
							153	9									
02	5908	X	3652	-0-	-2256	-0-	55	1	3447	2	N	136	180	1			115
							150	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	4913	-0-	-4237	-0-	72	1	4806	2	N	32	181	1			30
							35	9									
10	7719	X	3838	-0-	-3881	-0-	67	1	3767	2	N	4					34
							4	9									
11	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	67	1	9727	2	N	352	190	1			196
							387	9									
12	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	21	1	9803	2	N	227	190	1			233
							250	9									
01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	62	1	6514	2	N	130	190	1			173
							143	9									
02	4592	X	4119	-0-	-473	-0-	41	1	4030	2	N	44	173	1			44
							48	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6170	-0-	-160	-0-	5969	2	201	9	N	183	177	1			107
10	7006	X	5803	-0-	-1203	-0-	5603	2	200	9	N	182	182	1			107
11	6450	X	5748	-0-	-702	-0-	5738	2	10	9	N	9					116
12	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	5321	2	637	9	N	579	559	1			136
01	6386	X	6113	-0-	-273	-0-	5651	2	462	9	N	420	375	1			181
02	5768	X	4693	-0-	-1075	-0-	4419	2	274	9	N	249	177	1			253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	12716	2	422	9	N	384	185	1			256
10	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13457	2	310	9	N	282	349	1			189
11	14760	X	12256	-0-	-2504	-0-	11988	2	268	9	N	244	189	1			244
12	15252	X	11958	-0-	-3294	-0-	11741	2	217	9	N	197	377	1			64
01	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	13531	2	596	9	N	542	375	1			231
02	12432	X	12196	-0-	-236	-0-	12003	2	193	9	N	175	177	1			229

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493

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

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

RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471

09	10350 X	8967	-0-	-1383	-0-	8925	2	42	9	N	38	185	1			34
10	10602 X	9073	-0-	-1529	-0-	8873	2	200	9	N	182	186	1			30
11	10260 X	8268	-0-	-1992	-0-	8070	2	198	9	N	180	168	1			42
12	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	9993	2	200	9	N	182	190	1			34
01	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11267	2	191	9	N	174	183	1			25
*02	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8963	2	57	9	N	52					77

BROTHERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244

09	35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35303	2	184	9	N	167					202
10	13361 X	10142	-0-	-3219	-0-	9493	2	649	9	N	590	556	1			236
11	12030 X	8991	-0-	-3039	-0-	8849	2	142	9	N	129	189	1			176
12	13826 X	8173	-0-	-5653	-0-	8150	2	23	9	N	21					197
01	13826 X	9098	-0-	-4728	-0-	8956	2	142	9	N	129	185	1			141
02	12488 X	7130	-0-	-5358	-0-	6851	2	279	9	N	254	368	1			27

RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224

09	13680 X	12810	-0-	-870	-0-	12664	2	146	9	N	133	184	1			60
10	14136 X	13448	-0-	-688	-0-	13276	2	172	9	N	156					216
11	15330 X	321	-0-	-15009	-0-	138	2	183	9	N	166	189	1			193
12	15841 X	13893	-0-	-1948	-0-	13884	2	9	9	N	8					201
01	15004 X	13808	-0-	-1196	-0-	13651	2	157	9	N	143	187	1			157
02	12152 X	11458	-0-	-694	-0-	11406	2	52	9	N	47					204

BROTHERS WELL #: 20 RRCID -> 246133 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770

09	6720 X	6158	-0-	-562	-0-	5942	2	216	9	N	196	181	1			42
10	6944 X	5147	-0-	-1797	-0-	5111	2	36	9	N	33					75
11	6720 X	5211	-0-	-1509	-0-	5035	2	176	9	N	160	191	1			44
12	6355 X	4841	-0-	-1514	-0-	4707	2	134	9	N	122					166
01	6355 X	2744	-0-	-3611	-0-	2678	2	66	9	N	60	196	1			30
02	5740 X	4871	-0-	-869	-0-	4830	2	41	9	N	37					67

BROTHERS A WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624

09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	619	552	1			121
10	65663 X	65663	-0-	-0-	-0-	64497	2	1166	9	N	1060	1105	1			76
11	56693 X	56693	-0-	-0-	-0-	55915	2	778	9	N	707	569	1			214
12	51785 X	51785	-0-	-0-	-0-	51169	2	616	9	N	560	571	1			203
01	65658 X	48688	-0-	-16970	-0-	48084	2	604	9	N	549	569	1			183
02	59304 X	42229	-0-	-17075	-0-	41532	2	697	9	N	634	760	1			57

BUCKSHOT (4950) 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
BEE-JAY PETRO, INC. 061747

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					32
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
12	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	8			32
01	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					32
*02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	N	3	3	8			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	70	-0-	-470	-0-	70	3			N	-0-					82
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					82
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					82
12	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					82
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					82
*02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	84	-0-	-516	-0-	84	3			Y	-0-					12
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					12
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					12
12	620	#	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					12
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					12
*02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					12

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	#	124	-0-	-836	-0-	124	3			Y	-0-					22
10	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					22
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					22
12	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					22
01	930	#	785	-0-	-145	-0-	783	3	2	9	Y	2					24
*02	836	R	836	-0-	-0-	-0-	835	3	1	9	Y	1					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	59	-0-	-391	-0-	59	3			Y	-0-					26
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					26
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					26
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					26
01	434	#	371	-0-	-63	-0-	368	3	3	9	Y	3					29
*02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	#	151	-0-	-899	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	8			51
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					51
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					51
12	1116	#	827	-0-	-289	-0-	827	3			Y	-0-					51
01	1085	#	1065	-0-	-20	-0-	1061	3	4	9	Y	4					55
*02	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1030	3	4	9	Y	4	1	8			58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					66
10	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					66
11	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					66
12	1488	#	1344	-0-	-144	-0-	1344	3			N	-0-					66
01	1488	#	365	-0-	-1123	-0-	365	3			N	-0-					66
*02	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					66

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 #	154	-0-	-536	-0-	154	3			N	-0-					26
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					26
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					26
12	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					26
01	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					26
*02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	N	1	1	8			26

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

09	5700 #	20	-0-	-5680	-0-	20	2			N	-0-					17
10	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					17
11	5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					17
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
*02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					17

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

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-
02	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR LAKE (YATES) //CONT.// 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 #	148	-0-	-302	-0-	139	2	9	9	N	8					30
10	465 #	301	-0-	-164	-0-	292	2	9	9	N	8					38
11	330 #	278	-0-	-52	-0-	271	2	7	9	N	6					44
12	341 #	262	-0-	-79	-0-	258	2	4	9	N	4					48
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					48
02	280 #	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					48

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	898	1	621	3	N	-0-					30
10	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	624	1	828	3	N	-0-					30
11	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	651	1	772	3	N	-0-					30
12	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	841	1	509	3	N	-0-					30
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	726	1	815	3	N	-0-					30
*02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	751	1	776	3	N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					8
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					8
11	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-					8
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	240	2			N	-0-					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830 #	252	-0-	-1578	-0-	251	2	1	9	N	1					38
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	1					39
11	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2					41
12	1798 #	1629	-0-	-169	-0-	1628	2	1	9	N	1					42
01	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					43
*02	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3	9	N	3					46

DAD WERNER (STRAWN) 22704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY 339493
BROTHERS WELL #: 3 C RRCID -> 149266 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6448 - 6460

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

FELMAC (YATES) 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
SHERMAN, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U. WELL #: 1032 RRCID -> 149961 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES) 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
NELSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 019912 COMPL. DATE 07/02/1958 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MEANS WELL #: 2 RRCID -> 078522 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NELSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 079107 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-				N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KNOX INDUSTRIES, INC. 473105
STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	510 N	412	-0-	-98 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RILEY WELL #: 1 G RRCID -> 081335 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
KNOX INDUSTRIES, INC. //CONT.// 473105
RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	644	-0-	-46	B	-0-	644	2		N	-0-					-0-
10	713	N	576	-0-	-137	B	-0-	576	2		N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELLINGER WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	507	-0-	-183	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
10	713	N	144	-0-	-569	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2		N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

09	2366	N	2366	-0-	-0-		-0-	2366	2		N	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-		-0-	2579	2		N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-		-0-	2476	2		N	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-		-0-	2694	2		N	-0-					-0-
01	2573	N	1922	-0-	-651		-0-	1922	2		N	-0-					-0-
02	2324	N	2012	-0-	-312		-0-	2012	2		N	-0-					-0-

NORTHRUP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1955	-0-	-415	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1566	-0-	-1286	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1396	-0-	-1364	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1176	-0-	-1676	-0-	25	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	2015	X	782	-0-	-1233	-0-	25	1	757	3	N	-0-					-0-
02	1820	X	1764	-0-	-56	-0-	25	1	1739	3	N	-0-					-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516

09	10560	X	9005	-0-	-1555	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	8343	-0-	-2569	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	6174	-0-	-3876	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	3984	-0-	-5409	-0-	25	1	3959	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	2071	-0-	-7229	-0-	25	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	932	-0-	-7468	-0-	25	1	907	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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
SNOW OIL & GAS INC. 798635
FLANAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159943 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C. 878455
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028

09	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			Y	-0-					23
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-	19	1			4
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	3			Y	-0-					4
12	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1346	3	2	9	Y	2					6
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			Y	-0-					6
02	1288	N	1066	-0-	-222	-0-	1066	3			Y	-0-					6

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026

09	2190	X	1911	-0-	-279	-0-	1911	3			Y	-0-					20
10	2263	X	1702	-0-	-561	-0-	1702	3			Y	-0-	20	1			-0-
11	2190	X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2116	3	1	9	Y	1					1
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					1
02	1792	X	1626	-0-	-166	-0-	1626	3			Y	-0-					1

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
UNR PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 878455

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	1925	3			Y	-0-					21
10	2542	X	1904	-0-	-638	-0-	1904	3			Y	-0-	15	1			6
11	3030	X	1989	-0-	-1041	-0-	1989	3			Y	-0-					6
12	2356	X	1960	-0-	-396	-0-	1959	3	1	9	Y	1					7
01	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	1779	3			Y	-0-					7
02	1848	X	1469	-0-	-379	-0-	1469	3			Y	-0-					7

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

SHUSA 14 WELL #: 2Y RRCID -> 209278 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	797	3	56	9	Y	51					147
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	708	3	20	9	Y	18	156	1			9
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	600	3	22	9	Y	20					29
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	705	3	22	9	Y	20					49
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	839	3	21	9	Y	19					68
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	675	3	69	9	Y	63					131

HARRIS WELL #: 1601Y RRCID -> 212550 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			Y	-0-					5
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	336	3	1	9	Y	1					1
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					1
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	281	3			Y	-0-					1

HARRIS WELL #: 1603Y RRCID -> 212551 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			Y	-0-					28
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-	21	1			7
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			Y	-0-					7
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	1					8
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-					8
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			Y	-0-					8

HARRIS WELL #: 1602Y RRCID -> 212553 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1447	-0-	-293	-0-	1447	3			Y	-0-					27
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-	22	1			5
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					5
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	3	1	9	Y	1					6
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			Y	-0-					6
02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	1460	3			Y	-0-					6

HARRIS WELL #: 1613Y RRCID -> 212554 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					23
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-	18	1			5
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					5
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	3	1	9	Y	1					6
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-					6
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	833	3			Y	-0-					6

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
UNR PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 878455

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 4Y RRCID -> 212614 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					17
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			Y	-0-	12	0			5
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					5
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	3	1	9	Y	1					6
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					6
02	952	N	853	-0-	-99	-0-	853	3			Y	-0-					6

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 5Y RRCID -> 212616 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					19
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-	15	1			4
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			Y	-0-					4
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	685	3	1	9	Y	1					5
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					5
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			Y	-0-					5

SHUSA 14 WELL #: 3Y RRCID -> 212926 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2010	-0-	-990	-0-	2010	3			Y	-0-					23
10	2542	X	1700	-0-	-842	-0-	1700	3			Y	-0-	23	1			-0-
11	2100	X	1975	-0-	-125	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1441	-0-	-698	-0-	1440	3	1	9	Y	1					1
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			Y	-0-					1
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-					1

SHUSA 15 WELL #: 2Y RRCID -> 212927 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	3			Y	-0-					17
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			Y	-0-	17	1			-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	Y	1					1
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					1
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			Y	-0-					1

ELAM, W. B. WELL #: 2Y RRCID -> 214117 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1357	3			Y	-0-					20
10	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	3			Y	-0-	20	1			-0-
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	3	1	9	Y	1					1
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					1
02	1372	N	1100	-0-	-272	-0-	1100	3			Y	-0-					1

SHUSA "14" WELL #: 1Y RRCID -> 224607 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

SHUSA "15" WELL #: 1Y RRCID -> 224608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1554	3			Y	-0-					24
10	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1424	3			Y	-0-	24	1			-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	Y	1					1
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					1
02	1764	N	1146	-0-	-618	-0-	1146	3			Y	-0-					1

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
UNR PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 878455
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 6Y RRCID -> 224669 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					20
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-	16	1			4
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					4
12	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1017	3	1	9	Y	1					5
01	1271	N	747	-0-	-524	-0-	747	3			Y	-0-					5
02	980	N	516	-0-	-464	-0-	516	3			Y	-0-					5

SHUSA "14" WELL #: 5Y RRCID -> 224888 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069

09	870	N	512	-0-	-358	-0-	512	3			Y	-0-					10
10	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			Y	-0-	10	1			-0-
11	810	N	428	-0-	-382	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	345	-0-	-182	-0-	344	3	1	9	Y	1					1
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					1
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					1

FLANAGAN "10" WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082

09	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	2242	3			Y	-0-					70
10	3100	X	2279	-0-	-821	-0-	2279	3			Y	-0-	68	1			2
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-					2
12	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2368	3	2	9	Y	2					4
01	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3			Y	-0-	3	1			1
02	2884	X	2096	-0-	-788	-0-	2096	3			Y	-0-					1

FLANAGAN "10" WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090

09	1500	N	1150	-0-	-350	-0-	1150	3			Y	-0-					58
10	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	1167	3			Y	-0-					58
11	1380	N	975	-0-	-405	-0-	975	3			Y	-0-					58
12	1178	N	789	-0-	-389	-0-	787	3	2	9	Y	2					60
01	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	3			Y	-0-	50	1			10
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					10

FLANAGAN "10" WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073

09	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	3			Y	-0-					49
10	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	3			Y	-0-					49
11	690	N	515	-0-	-175	-0-	515	3			Y	-0-					49
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	475	3	2	9	Y	2					51
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			Y	-0-	41	1			10
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	286	3			Y	-0-					10

FLANAGAN "9" WELL #: 1Y RRCID -> 249031 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114

09	1890	N	1515	-0-	-375	-0-	1515	3			Y	-0-					69
10	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3			Y	-0-	64	1			5
11	1740	N	1258	-0-	-482	-0-	1258	3			Y	-0-					5
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					5
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	3	2	9	Y	2	5	1			2
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					2

FLANAGAN "9" WELL #: 2Y RRCID -> 249034 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092

09	960	N	636	-0-	-324	-0-	636	3			Y	-0-					50
10	868	N	509	-0-	-359	-0-	509	3			Y	-0-	47	1			3
11	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	3			Y	-0-					3
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					4
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-	3	1			1
02	504	N	325	-0-	-179	-0-	325	3			Y	-0-					1

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
UNR PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 878455
FLANAGAN "10" WELL #: 3Y RRCID -> 249036 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	3			Y	-0-					49
10	744	N	484	-0-	-260	-0-	483	3	1	9	Y	1	45	1			5
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	3			Y	-0-					5
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					5
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-	3	1			2
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435	3			Y	-0-					2

FLANAGAN "10" WELL #: 2Y RRCID -> 249037 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	3			Y	-0-					50
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-	48	1			2
11	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	3			Y	-0-					2
12	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			Y	-0-					2
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

FLANAGAN "10" WELL #: 6Y RRCID -> 249039 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	1281	3			Y	-0-					60
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					60
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					60
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1230	3	2	9	Y	2					62
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	3			Y	-0-	52	1			10
02	1176	N	1004	-0-	-172	-0-	1004	3			Y	-0-					10

FLANAGAN "10A" WELL #: 4Y RRCID -> 249785 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					4
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-					4
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					4
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	3	1			1
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					1

ZARVONA ENERGY LLC 950523
ROSEBUD-YATES WELL #: 1 RRCID -> 214992 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	282	2	53	9	Y	48					75
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	424	2	31	9	Y	28	73	1			30
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3					33
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	557	2	34	9	Y	31					64
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	562	2	18	9	Y	16	32	1			48
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	392	2	28	9	Y	25					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	3	19	9	N	17					17
12	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	3			N	-0-					17
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	401	3	13	9	N	12					29
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					29

HOBBS, EAST (QUEEN GAS) //CONT.// 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

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-
02	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

09	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	464	2		N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445

09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512

09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	337	-0-	-748	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	926	2			N	-0-					-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	179	2			N	-0-					-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384

09	0 X	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
BROWNING, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 101613 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6306 - 6346

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419

09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			30
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			30
11	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	2		N	-0-			30
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			30
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			30
02	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2		N	-0-			30

SSC, INC. 810842
SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

JUNIPER 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	219	3	17	9	N	15					108
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	232	3	2	9	N	2					110
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	213	3	25	9	N	23					133
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	190	3	15	9	N	14					147
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	315	1	291	3	N	4	125	1			26
							4	9									
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	289	1	203	3	N	29					55
							32	9									

MASTERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178353 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301

09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					8
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2					10
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					10
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					10
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	630	1	582	3	N	3	8	1			5
							3	9									
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	578	1	406	3	N	-0-					5

MASTERSON "A-6" WELL #: 6 RRCID -> 190419 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443

09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					12
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2					14
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					14
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					14
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	630	1	582	3	N	4	12	1			6
							4	9									
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	578	1	406	3	N	-0-					6

MASTERSON "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 206327 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					10
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	N	2					12
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					12
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					12
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	58	3	N	3	10	1			5
							3	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
MASTERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 089967 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5734 - 5434

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 631462
MASTERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 096200 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5390 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON, R. S. WELL #: 7601 RRCID -> 117775 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394

09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1535	1	543	3	N	-0-				150
10	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	501	1	1300	3	N	-0-				150
11	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	527	1	1107	3	N	-0-				150
12	2015	N	1440	-0-	-575	-0-	518	1	922	3	N	-0-				150
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	505	1	1242	3	N	-0-				150
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	506	1	1101	3	N	-0-				150

MASTERSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	421	1	149	3	N	-0-				62
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	166	1	430	3	N	-0-				62
11	570	N	436	-0-	-134	-0-	141	1	295	3	N	-0-				62
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	146	1	259	3	N	-0-				62
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	163	1	402	3	N	-0-				62
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	164	1	357	3	N	-0-				62

JUNIPER (BEND CONGL.) 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
MASTERSON "M-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212237 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5871 - 5876

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAEA SERVICES, INC. 292356
LOWRANCE, ED WELL #: 1 RRCID -> 169391 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5696 - 5710

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	160	1	176	2	N	-0-				19
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	170	1	98	2	N	-0-				19
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	200	1	246	2	N	-0-				19
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	110	1	261	2	N	-0-				19
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	105	1	151	2	N	-0-				19
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	100	1	254	2	N	-0-				19

MASTERSON WELL #: 4A RRCID -> 177460 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752

09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	275	1	1806	2	N	-0-				77
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	280	1	1221	2	N	-0-				77
11	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	225	1	923	2	N	-0-				77
12	2139	N	666	-0-	-1473	-0-	190	1	476	2	N	-0-				77
01	1488	N	847	-0-	-641	-0-	195	1	652	2	N	-0-				77
02	1064	N	1041	-0-	-23	-0-	185	1	856	2	N	-0-				77

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASTERSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					5
10	434 N	234	-0-	-200	-0-	232	3	2	9	N	2					7
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					7
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					7
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	315	1	291	3	N	3	6	1			4
						3	9									
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	289	1	203	3	N	-0-					4

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					4
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2					6
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					6
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					6
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	630	1	582	3	N	3	5	1			4
							3	9									
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	578	1	406	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2188	-0-	-332	-0-	2188	3			N	-0-					5
10	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2092	3	2	9	N	2					7
11	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	1920	3			N	-0-					7
12	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	1709	3			N	-0-					7
01	3100	N	3640	-0-	540	540	1889	1	1747	3	N	4	6	1			5
							4	9									
*02	2800	N	2953	-0-	153	693	1734	1	1219	3	N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2408	-0-	-322	-0-	2408	3			N	-0-					6
10	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2324	3	2	9	N	2					8
11	2430	N	2133	-0-	-297	-0-	2133	3			N	-0-					8
12	2480	N	1899	-0-	-581	-0-	1899	3			N	-0-					8
01	3100	N	3640	-0-	540	540	1889	1	1747	3	N	4	7	1			5
							4	9									
*02	2800	N	3937	-0-	1137	1677	2312	1	1625	3	N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	35	1	12	3	N	-0-					5
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	N	-0-					5
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	12	1	25	3	N	-0-					5
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	17	1	30	3	N	-0-					5
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	3	N	-0-					5
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	3	N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	7	1	2	3	N	-0-					51
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-					51
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-					51
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	N	-0-					51
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					51

BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	126	1	44	3	N	-0-					12
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	3	N	-0-					12
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	50	1	106	3	N	-0-					12
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	57	1	101	3	N	-0-					12
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	55	1	134	3	N	-0-					12
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	54	1	117	3	N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	67	1	24	3	N	-0-					19
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	3	N	-0-					19
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	28	1	59	3	N	-0-					19
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	19	1	34	3	N	-0-					19
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	23	1	58	3	N	-0-					19
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	22	1	49	3	N	-0-					19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
CORDA CORPORATION 177997
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 204146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	390	-0-	-720	-0-	390	3			N	-0-					300
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	12					312
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	21					333
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	336	3	6	9	N	5					338
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					338
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3944	-0-	-46	-0-	3944	3			N	-0-					140
10	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	3761	3			N	-0-					140
11	3990	X	3761	-0-	-229	-0-	3761	3			N	-0-					140
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	3			N	-0-					140
01	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	3			N	-0-					140
02	3668	X	3294	-0-	-374	-0-	3294	3			N	-0-					140

OASIS OPERATING, INC. 617470
MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					38
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					38
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					38
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					38
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					38
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					38

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	75	-0-	-405	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	420	#	10	-0-	-410	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					109
10	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					109
11	480	#	10	-0-	-470	-0-	10	1			N	-0-					109
12	496	#	217	-0-	-279	-0-	217	3			N	-0-					109
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					109
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					109

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

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-
02	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

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-
02	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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

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

09	510	#	224	-0-	-286	-0-	224	2			N	-0-					44
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					44
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					44
12	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					44
01	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					44
*02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					44

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

09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
JANET WELL #: 1 RRCID -> 206364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4889 PERF. 5514 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	-0-	-0-	-270	-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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					198
10	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	159	1			39
11	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					39
12	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					39
01	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					39
*02	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1210	3	3	9	N	3					42

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	#	41	-0-	-176	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	#	23	-0-	-194	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750 #	17	-0-	-733	-0-	17	3			N	-0-					65
*10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					65
12	837 #	148	-0-	-689	-0-	148	3			N	-0-					65
01	248 #	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					65
*02	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					65

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

09	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	1			Y	-0-	113	1			13
10	124 #	65	-0-	-59	-0-	31	1	34	9	Y	31					44
11	120 #	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	9	Y	53					97
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	30	1	45	9	Y	41	113	1			25
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	9	Y	61					86
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	51	111	1			26

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

09	630 #	89	-0-	-541	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	31	-0-	-620	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
11	630 #	30	-0-	-600	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*02	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

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

09	480 #	117	-0-	-363	-0-	63	2	54	9	Y	49					231
10	496 #	85	-0-	-411	-0-	31	1	54	9	Y	49	112	1			168
11	450 #	92	-0-	-358	-0-	30	1	62	9	Y	56					224
12	465 #	358	-0-	-107	-0-	324	2	34	9	Y	31	103	1			152
01	609 R	609	-0-	-0-	-0-	537	2	72	9	Y	65					217
*02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	397	2	34	9	Y	31	107	1			141

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

09	870 #	152	-0-	-718	-0-	126	2	26	9	Y	24					106
10	868 #	57	-0-	-811	-0-	31	1	26	9	Y	24	55	1			75
11	840 #	61	-0-	-779	-0-	30	1	31	9	Y	28					103
12	868 #	665	-0-	-203	-0-	647	2	18	9	Y	16	51	1			68
01	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1075	2	35	9	Y	32					100
*02	811 R	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15	53	1			62

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

09	690 #	92	-0-	-598	-0-	92	2			Y	-0-	57	1			22
10	713 #	49	-0-	-664	-0-	31	1	18	9	Y	16					38
11	690 #	59	-0-	-631	-0-	30	1	29	9	Y	26					64
12	819 R	819	-0-	-0-	-0-	796	2	23	9	Y	21	56	1			29
01	791 R	791	-0-	-0-	-0-	758	2	33	9	Y	30					59
*02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	Y	26	55	1			30

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	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	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	10	1	2	9	Y	2					6
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2					8
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	9	Y	3					11
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	9	Y	1					12
01	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	1			Y	-0-					12
02	28	#	11	-0-	-17	-0-	11	1			Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
10	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
11	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	20	1	1	9	Y	1					1
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-					1
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	1			Y	-0-					1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	19	1	6	9	Y	5					33
10	19	R	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9	Y	7					40
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	17	1	11	9	Y	10					50
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	9	Y	6					56
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	Y	3					59
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	10	1	2	9	Y	2					61

JOPLIN OIL CO., INC. 445469
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					130
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					130
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					130
12	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					130
01	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					130
*02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					130

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
KALA OIL COMPANY 450240
RUCKER WELL #: 1 A RRCID -> 056795 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 4855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 #	54	-0-	-366	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

RUCKER WELL #: 2 RRCID -> 097282 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDEN, OREN WELL #: 1 RRCID -> 105032 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4766 - 4926

09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					731
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					731
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					731
12	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					731
01	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					731
02	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					731

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.B.J. OPERATING 518210
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A

09	270 #	37	-0-	-233	-0-	33	3	4	9	Y	4					408
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	4					412
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	4					416
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	172	3	6	9	Y	5					421
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	218	3	6	9	Y	5					426
*02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4					430

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

09	90 #	12	-0-	-78	-0-	11	3	1	9	Y	1					48
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					49
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					50
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	Y	1					51
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1					52
*02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					7
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					7
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					7
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					7
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					7
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					7

SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
TACTICAL OIL & GAS, LLC //CONT.// 834370
LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
REED-WRIGHT -B- WELL #: 12 RRCID -> 049400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4872 - 4892

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING X OIL CO. 892810
SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 056578 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LEMAC WELL #: 1 RRCID -> 065644 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					184
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					186
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 159171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834

09	630	#	68	-0-	-562	-0-	67	1	1	9	N	1					139
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					140
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					141
12	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1051	1	1	9	N	1					142
*01	620	#	481	-0-	-139	-0-	480	1	1	9	N	1					143
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					143

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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
WALSH PETROLEUM, INC. //CONT.// 894720

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

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

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
WALSH PETROLEUM, INC. //CONT.// 894720
WRIGHT, MARTY WELL #: 28 RRCID -> 099880 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800

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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A

09	810 #	111	-0-	-699	-0-	107	3	4	9	N	4	46
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	46
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	33	79
12	842 R	842	-0-	-0-	-0-	819	3	23	9	N	21	100
01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10	110
*02	772 R	772	-0-	-0-	-0-	743	3	29	9	N	26	136

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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855

LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357

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

LOOP G.S.U. WELL #: 2028 RRCID -> 099665 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3357

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855

LOOP G.S.U. WELL #: 3013 RRCID -> 136844 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3351 - 3359

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

LOOP G.S.U. WELL #: 4012 RRCID -> 136846 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3350 - 3356

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855

LOOP G.S.U. WELL #: 4013 RRCID -> 138979 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3364

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

LOOP G.S.U. WELL #: 5013 RRCID -> 138980 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3331 - 3358

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855

LOOP G. S. U. WELL #: 928GC RRCID -> 142157 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

A.G.S. WELL #: 1 RRCID -> 143684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3717 - 5525

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP, NE. (YATES) 54852 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
FLEMING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038483 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A

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

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038816 COMPL. DATE 03/19/1966 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 3308 - 3379

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLEMING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 039603 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 3412 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040347 COMPL. DATE 10/22/1966 TOTAL DEPTH 3387 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLEN W. BYRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215068 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3306 - 3471

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNCH (YATES) 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
JONES WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
OASIS OPERATING, INC. 617470
MASTERSON 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					97
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					97
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					97
12	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2			N	-0-					97
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					97
02	700	N	115	-0-	-585	-0-	115	2			N	-0-					97

MASTERSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	2			N	-0-					48
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					48
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					48
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					48
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					48
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					48

MASTERSON STRAWN (5430) 58181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
MASTERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 095284 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5327 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					28
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370 #	14255	-0-	-115	-0-	53	1	14140	2	Y	56	181	1			70
						62	9									
10	15159 #	13161	-0-	-1998	-0-	51	1	13022	2	Y	80					150
						88	9									
11	14670 #	11939	-0-	-2731	-0-	48	1	11825	2	Y	60	177	1			33
						66	9									
12	15159 #	34	-0-	-15125	-0-	34	1			Y	-0-					33
*01	DLQ G-10	13505	-0-	13505	13505	55	1	13275	2	Y	159					192
						175	9									
02	DLQ G-10	10664	-0-	10664	24169	48	1	10530	2	Y	78	183	1			87
						86	9									

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071

09	2820 N	2580	-0-	-240	-0-	2580	3	N	-0-		-0-
10	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-		-0-
11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-		-0-
12	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3	N	-0-		-0-
*01	2883 N	2290	-0-	-593	-0-	2290	3	N	-0-		-0-
02	2492 N	2110	-0-	-382	-0-	2110	3	N	-0-		-0-

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

09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-		-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

09	3660 X	2745	-0-	-915	-0-	2745	2	N	-0-		-0-
10	3782 X	2720	-0-	-1062	-0-	2720	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	2242	-0-	-1088	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
12	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2	N	-0-		-0-
01	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2	N	-0-		-0-
02	2576 X	2323	-0-	-253	-0-	2323	2	N	-0-		-0-

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

09	960 N	783	-0-	-177	-0-	783	2	N	-0-		-0-
10	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	2	N	-0-		-0-
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2	N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		-0-
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2	N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	784	N	573	-0-	-211	-0-	573	2			N	-0-					-0-

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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004

09	4050	X	2549	-0-	-1501	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2687	-0-	-1591	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3947	-0-	-193	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3718	-0-	-560	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3081	-0-	-615	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 4Y RRCID -> 255571 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017

09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 5Y RRCID -> 255572 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	2			N	-0-					-0-

WOOD, L. R. WELL #: 1Y RRCID -> 255573 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996

09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1691	-0-	-379	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1221	-0-	-732	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	965	-0-	-603	-0-	965	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 2Y RRCID -> 255772 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996

09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE, M. A. WELL #: 1Y RRCID -> 255773 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1275	-0-	-1185	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 84 RRCID -> 256357 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016

09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015

09	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		171	-0-	171	179	171	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		226	-0-	226	405	226	2			N	-0-					-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C. 878455

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

09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	223	3	204	9	Y	185	180	1			90
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	282	3	91	9	Y	83	139	1			34
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	237	3	191	9	Y	174	177	1			31
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	292	3	204	9	Y	185	171	1			45
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	291	3	307	9	Y	279	119	1			205
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	258	3	187	9	Y	170	93	1			282

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

09	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	2535	3	187	9	Y	170	180	1			154
10	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	2632	3	141	9	Y	128	190	1			92
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2496	3	191	9	Y	174	175	1			91
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2579	3	239	9	Y	217					308
01	2728	N	2400	-0-	-328	-0-	2233	3	167	9	Y	152	303	1			157
02	2464	N	2362	-0-	-102	-0-	2135	3	227	9	Y	206	235	1			128

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

09	1830	N	1610	-0-	-220	-0-	1610	3			Y	-0-					66
10	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	1555	3			Y	-0-	63	1			3
11	1920	N	1363	-0-	-557	-0-	1363	3			Y	-0-					3
12	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1440	3	2	9	Y	2					5
01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			Y	-0-	3	1			2
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					2

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
UNR PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 878455

FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1324	-0-	-446	-0-	1324	3			Y	-0-					61
10	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	1509	3			Y	-0-					61
11	1710	N	1257	-0-	-453	-0-	1257	3			Y	-0-					61
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	3	2	9	Y	2					63
01	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	3			Y	-0-	53	1			10
02	1176	N	983	-0-	-193	-0-	983	3			Y	-0-					10

FLANAGAN "10A" WELL #: 3Y RRCID -> 256554 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 3053 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1310	-0-	-280	-0-	1310	3			Y	-0-					73
10	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			Y	-0-					73
11	1620	N	1199	-0-	-421	-0-	1199	3			Y	-0-					73
12	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1231	3	2	9	Y	2					75
01	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1195	3			Y	-0-	64	1			11
02	1120	N	828	-0-	-292	-0-	828	3			Y	-0-					11

FLANAGAN "10A" WELL #: 1Y RRCID -> 256613 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 3060 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	3736	3			Y	-0-					36
10	3937	X	3156	-0-	-781	-0-	3156	3			Y	-0-	35	1			1
11	3810	X	3104	-0-	-706	-0-	3104	3			Y	-0-					1
12	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2587	3			Y	-0-					1
01	3875	X	2812	-0-	-1063	-0-	2812	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3500	X	1632	-0-	-1868	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 960Y RRCID -> 258358 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3077 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	225	-0-	-705	-0-	225	3			N	-0-					49
10	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					49
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	3			N	-0-					49
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					49
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					49
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					49

ELAM "14" WELL #: 6Y RRCID -> 258408 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	513	3	88	9	Y	80					249
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	772	3	56	9	Y	51	256	1			44
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	733	3	55	9	Y	50					94
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	555	3	37	9	Y	34					128
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	514	3	33	9	Y	30					158
02	728	N	423	-0-	-305	-0-	390	3	33	9	Y	30	170	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
UNR PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 878455
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2192	-0-	-58	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1891	-0-	-434	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1594	-0-	-450	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

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

09	0	X	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	3			N	-0-					43
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					43
11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	1535	3			N	-0-					43
12	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	1313	3			N	-0-					43
01	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1481	3			N	-0-					43
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	1271	3			N	-0-					43

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

09	180	N	152	-0-	-28	-0-	132	1	18	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	66	10	1	54	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
*01	69	N	3	-0-	-66	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

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-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 631462
GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	97	-0-	97	97	22	1	71	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
12	DLQ G-10	3	-0-	3	100	3	3			Y	-0-					-0-
*01	193 N	93	-0-	-100	-0-	23	1	70	3	Y	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	3	Y	-0-					-0-

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

09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1428	1	379	3	N	59	59	1			-0-
						65	9									
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	353	1	1331	3	N	-0-					-0-
11	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	368	1	1224	3	N	61	61	1			-0-
						67	9									
12	1922 N	1467	-0-	-455	-0-	422	1	1045	3	Y	-0-					-0-
01	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	415	1	1241	3	Y	-0-					-0-
02	1540 N	1194	-0-	-346	-0-	346	1	848	3	Y	-0-					-0-

MASTERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018

09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	551	1	146	3	N	16	16	1			-0-
						18	9									
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	133	1	497	3	N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	94	1	312	3	N	17	17	1			-0-
						19	9									
12	744 N	11	-0-	-733	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

MASTERSON RANCH WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934

09	540 N	130	-0-	-410	-0-	96	1	26	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
10	465 N	181	-0-	-284	-0-	37	1	144	3	N	-0-					-0-
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	111	1	369	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	19	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	10	-0-	-176	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	41	-0-	-407	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 4A RRCID -> 191235 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058

09	2370 X	48	-0-	-2322	-0-	8	1	3	3	Y	34	34	1			-0-
						37	9									
10	2325 X	324	-0-	-2001	-0-	67	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	468	-0-	468	468	98	1	331	3	Y	35	35	1			-0-
						39	9									
12	DLQ G-10	7	-0-	7	475	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
*01	476 X	1	-0-	-475	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 631462
GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1209	1	320	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	276	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1165	-0-	-575	-0-	264	1	876	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
12	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	351	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	366	1	1087	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	291	1	714	3	Y	-0-					-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118

09	60	N	34	-0-	-26	-0-	26	1	7	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	1			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	3	Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	Y	-0-					-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 2A RRCID -> 203928 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6189 - 6206

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-
02	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

09	300	N	184	-0-	-116	-0-	139	1	37	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	3	N	-0-					-0-
11	390	N	140	-0-	-250	-0-	30	1	102	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	32	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	52	1	151	3	Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	48	1	115	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

09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					94
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					94
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					94
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					94
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					94
*02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					94

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
MASTERSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158

09	240	N	235	-0-	-5	-0-	163	1	72	3	Y	-0-					132
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	73	1	159	3	Y	-0-					132
11	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	81	1	152	3	Y	-0-					132
12	DLQ	G-10	243	-0-	243	476	110	1	133	3	Y	-0-					132
*01	753	N	277	-0-	-476	-0-	117	1	160	3	Y	-0-					132
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	106	1	159	3	Y	-0-					132

PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 631462
HADDAD-RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 075492 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	229	1	101	3	Y	-0-			17
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	104	1	223	3	Y	-0-			17
11	DLQ G-10		387	-0-	387	387	136	1	251	3	Y	-0-			17
12	DLQ G-10		218	-0-	218	605	99	1	119	3	Y	-0-			17
*01	839	N	234	-0-	-605	-0-	98	1	136	3	Y	-0-			17
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	203	1	304	3	Y	-0-			17

MASTERSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A

09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1922	1	846	3	Y	-0-			17
10	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	802	1	1698	3	Y	-0-			17
11	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	779	1	1434	3	Y	-0-			17
12	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3958	787	1	958	3	Y	-0-			17
*01	5708	X	1750	-0-	-3958	-0-	739	1	1011	3	Y	-0-			17
*02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	719	1	1068	3	Y	-0-			17

MASTERSON, FLOYCE WELL #: 3 RRCID -> 242187 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6089 - 6194

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154

09	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	297	-0-	-1346	-0-	297	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	296	-0-	-1378	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	957	-0-	-583	-0-	957	2			N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
GUNN OIL COMPANY 339493
MASTERSON PN WELL #: 5 RRCID -> 225377 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432

09	180	N	75	-0-	-105	-0-	60	1	15	9	N	14			38
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	17			55
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	67	1	20	9	N	18			73
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	49	1	20	9	N	18			91
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	86	1	32	9	N	29			120
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	1	25	9	N	23			143

MASTERSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	195	1	3621	2	Y	33	14	1			45
							36	9									
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	184	1	3419	2	Y	39	31	1			53
							43	9									
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	171	1	3185	2	Y	47	63	1			37
							52	9									
12	3968	X	2870	-0-	-1098	-0-	144	1	2686	2	Y	36	11	1			62
							40	9									
01	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	189	1	3314	2	Y	52	56	1			58
							57	9									
02	3584	X	2234	-0-	-1350	-0-	109	1	2097	2	Y	25	23	1			60
							28	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	23	1	420	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	381	2	Y	5	1	1			9
							6	9									
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	23	1	403	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	16	1	301	2	Y	4	3	1			8
							4	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	Y	11	7	1			18
							12	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	Y	14	12	1			20
							15	9									
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	63	1	1176	2	Y	18	24	1			14
							20	9									
12	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	55	1	1029	2	Y	13	4	1			23
							14	9									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	2	Y	22	21	1			24
							24	9									
02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	43	1	820	2	Y	11	10	1			25
							12	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	102	1	1893	2	Y	17	11	1			27
							19	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	Y	20	18	1			29
							22	9									
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	76	1	1413	2	Y	22	34	1			17
							24	9									
12	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	63	1	1172	2	Y	15	5	1			27
							17	9									
01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	70	1	1237	2	Y	19	24	1			22
							21	9									
02	1400	N	823	-0-	-577	-0-	40	1	772	2	Y	10	9	1			23
							11	9									

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	37	1	693	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	35	1	661	2	Y	9	2	1			15
							10	9									
01	868	N	675	-0-	-193	-0-	36	1	629	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	24	1	455	2	Y	6	5	1			12
							7	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5705	-0-	-115	-0-	289	1	5362	2	Y	49	26	1			71
							54	9									
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	329	1	6104	2	Y	70	49	1			92
							77	9									
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	297	1	5529	2	Y	82	109	1			65
							90	9									
12	6014	X	5218	-0-	-796	-0-	262	1	4884	2	Y	65	19	1			111
							72	9									
01	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	304	1	5335	2	Y	82	99	1			94
							90	9									
02	5880	X	4747	-0-	-1133	-0-	232	1	4454	2	Y	55	38	1			111
							61	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	16	14	1			22
							18	9									
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1350	2	Y	20	26	1			16
							22	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	65	1	1219	2	Y	16	5	1			27
							18	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	21	25	1			23
							23	9									
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	Y	14	9	1			28
							15	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 163321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7639 - 7904

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

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 168963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7248 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	137	1	2539	2	Y	23	25	1			45
							25	9									
10	5208	X	2816	-0-	-2392	-0-	142	1	2641	2	Y	30	31	1			44
							33	9									
11	4260	X	3543	-0-	-717	-0-	178	1	3310	2	Y	50	55	1			39
							55	9									
12	4402	X	3009	-0-	-1393	-0-	151	1	2817	2	Y	37	11	1			65
							41	9									
01	4402	X	2493	-0-	-1909	-0-	132	1	2321	2	Y	36	58	1			43
							40	9									
02	3304	X	2540	-0-	-764	-0-	124	1	2384	2	Y	29	17	1			55
							32	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	Y	10	7	1			16
							11	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	51	1	942	2	Y	13	3	1			21
							14	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	15	19	1			17
							17	9									
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	46	1	883	2	Y	11	7	1			21
							12	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	Y	11	7	1			17
							12	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1231	2	Y	14	12	1			19
							15	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	Y	19	23	1			15
							21	9									
12	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	54	1	1008	2	Y	13	4	1			24
							14	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	18	21	1			21
							20	9									
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	50	1	963	2	Y	13	9	1			25
							14	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 172174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7262 - 7448

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

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-	32	1			27
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	1	19	1			9
11	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	50	1	920	2	Y	9	7	1			15
							10	9									
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	59	1	1088	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	Y	24	22	1			19
							26	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	Y	14	6	1			27
							15	9									
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	Y	19	24	1			22
							21	9									
02	1624	N	578	-0-	-1046	-0-	28	1	542	2	Y	7	9	1			20
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	124	1	2302	2	Y	21	14	1			33
							23	9									
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	2	Y	27	23	1			37
							30	9									
11	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	111	1	2074	2	Y	31	44	1			24
							34	9									
12	2542	N	1993	-0-	-549	-0-	100	1	1865	2	Y	25	7	1			42
							28	9									
01	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	121	1	2134	2	Y	33	38	1			37
							36	9									
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1968	2	Y	25	15	1			47
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	54	1	1011	2	Y	9	7	1			15
							10	9									
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	53	1	989	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
11	1170	N	953	-0-	-217	-0-	48	1	891	2	Y	13	19	1			10
							14	9									
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	44	1	823	2	Y	11	3	1			18
							12	9									
01	1054	N	860	-0-	-194	-0-	46	1	801	2	Y	12	16	1			14
							13	9									
02	896	N	699	-0-	-197	-0-	34	1	655	2	Y	9	6	1			17
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	22	1	412	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	16	1	297	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	23	1	398	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	16	1	312	2	Y	4	3	1			8
							4	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	182	1	3370	2	Y	30	21	1			49
							33	9									
10	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	189	1	3496	2	Y	41	34	1			56
							45	9									
11	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	165	1	3069	2	Y	45	65	1			36
							50	9									
12	3937	X	2833	-0-	-1104	-0-	142	1	2651	2	Y	36	11	1			61
							40	9									
01	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	181	1	3177	2	Y	48	54	1			55
							53	9									
02	3360	X	3012	-0-	-348	-0-	147	1	2825	2	Y	36	23	1			68
							40	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038

09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1226	2	Y	11	6	1			17
							12	9									
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	Y	13	11	1			19
							14	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	2	Y	16	22	1			13
							18	9									
12	1333	N	994	-0-	-339	-0-	50	1	930	2	Y	13	4	1			22
							14	9									
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	57	1	1007	2	Y	15	19	1			18
							17	9									
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	44	1	855	2	Y	10	7	1			21
							11	9									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646

09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	121	1	2249	2	Y	21	13	1			32
							23	9									
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	126	1	2338	2	Y	27	22	1			37
							30	9									
11	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	113	1	2097	2	Y	31	43	1			25
							34	9									
12	2387	N	1814	-0-	-573	-0-	91	1	1699	2	Y	22	7	1			40
							24	9									
01	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	119	1	2097	2	Y	33	36	1			37
							36	9									
02	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	84	1	1619	2	Y	20	15	1			42
							22	9									

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780

09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	120	1	2235	2	Y	20	14	1			32
							22	9									
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	130	1	2403	2	Y	28	22	1			38
							31	9									
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2244	2	Y	33	45	1			26
							36	9									
12	2449	N	2035	-0-	-414	-0-	102	1	1904	2	Y	26	8	1			44
							29	9									
01	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	125	1	2201	2	Y	34	39	1			39
							37	9									
02	2240	N	1749	-0-	-491	-0-	85	1	1642	2	Y	20	16	1			43
							22	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	78	1	1449	2	Y	14	10	1			22
							15	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	17	15	1			24
							19	9									
11	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	75	1	1391	2	Y	20	28	1			16
							22	9									
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	76	1	1422	2	Y	20	5	1			31
							22	9									
01	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	77	1	1351	2	Y	20	27	1			24
							22	9									
02	1400	N	1146	-0-	-254	-0-	56	1	1075	2	Y	14	10	1			28
							15	9									

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	216	1	4011	2	Y	37	26	1			59
							41	9									
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	211	1	3904	2	Y	44	40	1			63
							48	9									
11	4680	X	4159	-0-	-521	-0-	209	1	3886	2	Y	58	75	1			46
							64	9									
12	4836	X	3921	-0-	-915	-0-	197	1	3671	2	Y	48	13	1			81
							53	9									
01	4836	X	3258	-0-	-1578	-0-	173	1	3033	2	Y	47	73	1			55
							52	9									
02	3976	X	3087	-0-	-889	-0-	151	1	2895	2	Y	37	23	1			69
							41	9									

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	21	1	383	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	15	1	272	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	15	1	288	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	17	1	292	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	12	1	234	2	Y	3	2	1			6
							3	9									

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	111	1	2069	2	Y	19	13	1			31
							21	9									
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	113	1	2092	2	Y	24	21	1			34
							26	9									
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1959	2	Y	29	40	1			23
							32	9									
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	92	1	1715	2	Y	23	7	1			39
							25	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	110	1	1937	2	Y	30	35	1			34
							33	9									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1289	2	Y	16	14	1			36
							18	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	3725	-0-	-535	-0-	189	1	3502	2	Y	31	26	1			55
						34	9									
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	225	1	4179	2	Y	48	38	1			65
						53	9									
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	243	1	4517	2	Y	67	79	1			53
						74	9									
12	3813 X	3810	-0-	-3	-0-	191	1	3566	2	Y	48	16	1			85
						53	9									
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	259	1	4559	2	Y	70	76	1			79
						77	9									
*02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	188	1	3608	2	Y	45	32	1			92
						50	9									

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

09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	Y	10	6	1			15
						11	9									
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	12	10	1			17
						13	9									
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	14	20	1			11
						15	9									
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	11	3	1			19
						12	9									
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	Y	16	17	1			18
						18	9									
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	815	2	Y	10	7	1			21
						11	9									

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

09	960 N	901	-0-	-59	-0-	46	1	846	2	Y	8	6	1			13
						9	9									
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1223	2	Y	14	9	1			18
						15	9									
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	127	1	2366	2	Y	35	25	1			28
						39	9									
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	65	1	1208	2	Y	16	8	1			36
						18	9									
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	1993	2	Y	31	32	1			35
						34	9									
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	12	14	1			33
						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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910 X	8712	-0-	-198	-0-	441	1	8188	2	Y	75	49	1			118
						83	9									
10	9207 X	8563	-0-	-644	-0-	433	1	8030	2	Y	91	80	1			129
						100	9									
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	384	1	7150	2	Y	106	151	1			84
						117	9									
12	7905 X	5570	-0-	-2335	-0-	280	1	5213	2	Y	70	25	1			129
						77	9									
01	7905 X	6591	-0-	-1314	-0-	349	1	6139	2	Y	94	115	1			108
						103	9									
02	7140 X	5128	-0-	-2012	-0-	250	1	4812	2	Y	60	44	1			124
						66	9									

GUNN OIL COMPANY 339493
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980

09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	33	1	4029	2	N	-0-					68
10	3999 X	3624	-0-	-375	-0-	29	1	3595	2	N	-0-					68
11	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	35	1	3355	2	N	92					160
						101	9									
12	4185 X	2267	-0-	-1918	-0-	26	1	2241	2	N	-0-					160
01	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	28	1	3758	2	N	92	194	1			58
						101	9									
02	3780 X	1923	-0-	-1857	-0-	38	1	1885	2	N	-0-					58

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436

09	2610 N	2575	-0-	-35	-0-	2575	2			N	-0-					35
10	2759 N	2573	-0-	-186	-0-	65	1	2508	2	N	-0-					35
11	2580 N	2357	-0-	-223	-0-	63	1	2294	2	N	-0-					35
12	2666 N	2564	-0-	-102	-0-	54	1	2308	2	N	184					219
						202	9									
01	2573 N	2343	-0-	-230	-0-	63	1	2280	2	N	-0-	190	1			29
*02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	50	1	1961	2	N	-0-					29

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932

09	1440 X	1281	-0-	-159	-0-	1281	2			N	-0-					142
10	1457 X	1319	-0-	-138	-0-	1319	2			N	-0-					142
11	1380 X	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			N	-0-					142
12	1426 X	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			N	-0-					142
01	1364 X	1116	-0-	-248	-0-	1116	2			N	-0-					142
02	1204 X	1136	-0-	-68	-0-	1136	2			N	-0-					142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4110	-0-	1110	1110	4110	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2844	-0-	-256	854	2844	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2197	-0-	-803	51	2197	2			N	-0-					-0-
12	2409 X	2358	-0-	-51	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	1860 X	1014	-0-	-846	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1680 X	711	-0-	-969	-0-	711	2			N	-0-					-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

09	600 N	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					49
10	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					49
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					49
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					49
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					49
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129

09	2730 X	1285	-0-	-1445	-0-	1285	2			N	-0-					87
10	2263 X	1770	-0-	-493	-0-	1770	2			N	-0-					87
11	2190 X	1391	-0-	-799	-0-	1391	2			N	-0-					87
12	2263 X	1986	-0-	-277	-0-	1986	2			N	-0-					87
01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					87
*02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

09	1410 N	613	-0-	-797	-0-	613	2			N	-0-					88
10	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054	2			N	-0-					88
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					88
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					88
01	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					88
*02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					88

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134

09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					44
10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					44
11	1980 X	1575	-0-	-405	-0-	1575	2			N	-0-					44
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					44
01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					44
*02	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					44

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228

09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					20
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					20

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					93
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
DOSS, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 202712 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	334	-0-	-446	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087

09	150	X	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

DOSS, M. S. WELL #: 5 RRCID -> 225839 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2854 - 3088

09	840	N	468	-0-	-372	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
SEABOARD OPERATING CO. 760960
CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	2			N	-0-					-0-

UNR PRODUCTION, L.L.C. 878455
N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 1 RRCID -> 225378 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 6 RRCID -> 225379 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 3 RRCID -> 225380 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "398" WELL #: 2 RRCID -> 225381 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
UNR PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 878455
N. JENKINS "398" WELL #: 3 RRCID -> 225382 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117

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

N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078

09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					15
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					15
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					15
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					15
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					15
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					15

N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					28
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			Y	-0-					28
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3			Y	-0-					28
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					28
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			Y	-0-					28
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					28

N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545

09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	30	1	2572	3	N	-0-					-0-
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	3	N	-0-					-0-
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	3	N	-0-					-0-
12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	30	1	2827	3	N	-0-					-0-
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	30	1	2825	3	N	-0-					-0-
02	2548 N	2395	-0-	-153	-0-	30	1	2365	3	N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
HESS CORPORATION 381665

MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1410	-0-	-298	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

RILEY -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020767 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, KATIE S. /8O WELL #: 2BH RRCID -> 020768 COMPL. DATE 07/27/1940 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240

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-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033632 COMPL. DATE 07/21/1964 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271

09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1610	-0-	-238	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 034936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262

09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1214	-0-	-130	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

TIPPIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037056 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315

09	3480 X	659	-0-	-2821	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	135	-0-	-3120	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	1	-0-	-2939	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
HESS CORPORATION //CONT.// 381665
TURLIN, WALTER WELL #: 17 RRCID -> 041970 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173447 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	972	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184823 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329

09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2685	-0-	-1128	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

S. F. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184824 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198

09	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	969	2			N	-0-					-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250 WELL #: 1 RRCID -> 197336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307

09	4020	X	2257	-0-	-1763	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3181	-0-	-973	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
*02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

WALTER TURLIN WELL #: 1 RRCID -> 202714 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276

09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202731 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379

09	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1990	-0-	-260	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1639	-0-	-209	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
HESS CORPORATION //CONT.// 381665

GIBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203766 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2884	-0-	-776	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2642	-0-	-578	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

RILEY 'A' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203767 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242

09	1080	N	882	-0-	-198	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					-0-

SAWYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206562 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458

09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2439	-0-	-249	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

RILEY 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211694 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290

09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2092	-0-	-419	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2049	-0-	-141	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211950 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393

09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 213449 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213461 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
HESS CORPORATION //CONT.// 381665

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213723 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
*02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213902 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355

09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
*02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-

CRAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213929 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470

09	2303 N	2208	-0-	-95	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	987	-0-	-1443	-0-	987	2		N	-0-			-0-
12	2511 X	1639	-0-	-872	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	1481	-0-	-1030	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
02	2072 X	934	-0-	-1138	-0-	934	2		N	-0-			-0-

NORTHRUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215845 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487

09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215964 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHRUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223212 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
XTO ENERGY INC. 945936
H. & J. SECTION 217 WELL #: 15 RRCID -> 020770 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H. & J. SECTION 219 WELL #: 19 RRCID -> 020771 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 3256 - 3300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H. & J. SECTION 251 WELL #: 12 RRCID -> 020772 COMPL. DATE 12/01/1960 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H & J SECTION 217 WELL #: 16 RRCID -> 078230 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

09	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3		N	-0-			-0-
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3		N	-0-			-0-
11	870 N	599	-0-	-271	-0-	599	3		N	-0-			-0-
12	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	3		N	-0-			-0-
01	806 N	468	-0-	-338	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST 82233 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
OXY USA WTP LP 630555
WEST SEMINOLE SA UNIT WELL #: 617 RRCID -> 158712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5199 PERF. 4865 - 5020

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT WELL #: 1105 RRCID -> 158722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST //CONT.// 82233 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST SEMINOLE SA UNIT WELL #: 501 RRCID -> 158889 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT WELL #: 508 RRCID -> 171885 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4885 - 5252

09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					-0-
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT WELL #: 622 RRCID -> 173337 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 4914 - 5030

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	64	64	0			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	54	54	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	0			1

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT WELL #: 621 RRCID -> 218516 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5053 - 5175

09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	90	#	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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

09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	484	1	235	3	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	193	1	358	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		527	-0-	527	527	196	1	331	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5	-0-	5	532	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	538	-0-	-532	-0-	200	1	338	3	Y	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	239	1	393	3	Y	-0-					-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	3			N	-0-					-0-
10	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
11	17310 X	13670	-0-	-3640	-0-	13670	3			N	-0-					-0-
12	16709 X	14316	-0-	-2393	-0-	14316	3			N	-0-					-0-
01	15965 X	14026	-0-	-1939	-0-	14026	3			N	-0-					-0-
02	14000 X	NO RPT	-0-	-14000	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

09	360 N	346	-0-	-14	-0-	327	3	19	9	N	17					70
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	366	3	19	9	N	17					87
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	337	3	17	9	N	15					102
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	334	3	33	9	N	30					132
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	313	3	25	9	N	23					155
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					155

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 249407 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617

09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260	3	7	9	N	6					120
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	288	3	8	9	N	7					127
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	273	3	8	9	N	7					134
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	272	3	9	9	N	8					142
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	265	3	9	9	N	8					150
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					150

DINES WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574

09	1770 N	1168	-0-	-602	-0-	1168	3			N	-0-					70
10	1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					70
11	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	1132	3			N	-0-					70
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1060	3			N	-0-					70
01	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969	3			N	-0-					70
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					70

TAHOE (YATES 3300) 88141 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
TEPEE WELL #: 1 RRCID -> 093314 COMPL. DATE 03/10/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3312 - 3533

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEX-MEX 89005 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
KNIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 128792 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602

09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					160
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					160
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					160
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
KNIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) 89440 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY 339493
JONES ST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248432 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168

09	1641	1384	-0-	-257	B	9336	145	1	1239	2	N	-0-				-0-
10	1662	150	-0-	-1512	B	7824	150	1			N	-0-				-0-
11	1380	1190	-0-	-190	B	7634	150	1	1040	2	N	-0-				-0-
12	1231	785	-0-	-446	B	7188	150	1	635	2	N	-0-				-0-
*01	267	925	-0-	658	B	7846	150	1	775	2	N	-0-				-0-
02	0	150	-0-	150	B	7996	150	1			N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7996

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1028	1	272	3	Y	23	23	1		-0-
							25	9								
10	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	226	1	845	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1035	-0-	1035	B	1035	232	1	777	3	Y	24	24	1		-0-
							26	9								
12	DLQ G-10	1173	-0-	1173	B	2208	338	1	835	3	Y	-0-				-0-
*01	2200 N	1113	-0-	-1087	B	1121	279	1	834	3	Y	-0-				-0-
*02	1890 N	769	-0-	-1121	B	-0-	223	1	546	3	Y	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
10	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
11	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
12	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
01	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101
02	0	W	-0-	-0-	-0-	35256					N	-0-					101

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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					203
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					203
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					203
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					203
01	1860	X	1401	-0-	-459	-0-	1401	2			N	-0-					203
02	1680	X	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			N	-0-					203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2008

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2318	-0-	-410	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

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-
02	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

09	420	N	130	-0-	-290	-0-	116	3	14	9	N	13				167
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				167
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				167
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1	1	8		167
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1115	3	58	9	N	53	167	1		53
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5				58

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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				77
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	18	18	8		77
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	N	-0-				77
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	53	1	112	2	N	-0-				77
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	-0-				77
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	N	-0-				77

MAJORS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

09	15900	X	11526	-0-	-4374	-0-	11436	2	90	9	N	82				158
10	16430	X	13693	-0-	-2737	-0-	13603	2	90	9	N	82	183	1		57
11	17130	X	13792	-0-	-3338	-0-	13661	2	131	9	N	119				176
12	17701	X	13185	-0-	-4516	-0-	13185	2			N	-0-				176
01	17391	X	14600	-0-	-2791	-0-	14274	2	326	9	N	296	358	1		114
*02	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	13368	2	131	9	N	119				233

VCG (CONGL.) //CONT.// 92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
MAJORS A WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5101	-0-	-1079	-0-	5011	2	90	9	N	82					121
10	6386	X	5069	-0-	-1317	-0-	4936	2	133	9	N	121	185	1			57
11	6180	X	5886	-0-	-294	-0-	5750	2	136	9	N	124					181
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6596	2	90	9	N	82	184	1			79
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6119	2	118	9	N	107					186
*02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5254	2	61	9	N	55	186	1			55

LHB WELL #: 1 RRCID -> 255197 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668

09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	905	2	7	9	N	6					184
10	1209	N	623	-0-	-586	-0-	623	2			N	-0-					184
11	1110	N	561	-0-	-549	-0-	551	2	10	9	N	9					193
12	930	N	706	-0-	-224	-0-	693	2	13	9	N	12	178	1			27
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					27
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20					47

KOEGLER WELL #: 1 RRCID -> 265447 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853

09	28710	X	25348	-0-	-3362	-0-	25238	2	110	9	N	100					217
10	29667	X	29366	-0-	-301	-0-	29296	2	70	9	N	64	177	0			104
11	27750	X	342	-0-	-27408	-0-	256	2	86	9	N	78					182
12	28675	X	22111	-0-	-6564	-0-	22006	2	105	9	N	95	185	0			92
01	29357	X	26054	-0-	-3303	-0-	25922	2	132	9	N	120					212
02	26516	X	21452	-0-	-5064	-0-	21395	2	57	9	N	52	185	0			79

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 4235G RRCID -> 106802 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848

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

DENVER UNIT WELL #: 7566GC RRCID -> 174481 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6549GC RRCID -> 174484 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 7438GC RRCID -> 174843 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 7564GC RRCID -> 174844 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 8538GC RRCID -> 174845 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 7567GC RRCID -> 175155 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756

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

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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	INC G-10	370568	-0-	370568	370568	370406	2	100	4	N	56	56	0			-0-
						62	9									
10	INC G-10	382401	-0-	382401	752969	382353	2	48	9	N	44	44	0			-0-
11	INC G-10	388568	-0-	388568	1141537	388487	2	19	4	N	56	56	0			-0-
						62	9									
12	INC G-10	387458	-0-	387458	1528995	385920	2	1477	4	N	55	55	0			-0-
						61	9									
01	1900603 X	371608	-0-	-1528995	-0-	369451	2	2093	4	N	58	58	0			-0-
						64	9									
*02	317985 X	317985	-0-	-0-	-0-	317283	2	644	4	N	53	53	0			-0-
						58	9									

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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 6551GC RRCID -> 178836 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743

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

DENVER UNIT WELL #: 5521GC RRCID -> 181518 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6447GC RRCID -> 181519 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4547GC RRCID -> 186745 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6448GC RRCID -> 187193 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4800 - 4868

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4448GC RRCID -> 187622 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4781 - 4822

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 7444GC RRCID -> 187624 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4779 - 4846

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

DENVER UNIT WELL #: 7648GC RRCID -> 187626 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4771 - 4840

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 5522GC RRCID -> 187627 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4445GC RRCID -> 188184 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4339GC RRCID -> 188943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4340GC RRCID -> 189760 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4450GC RRCID -> 189761 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 4449GC RRCID -> 189763 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740

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

DENVER UNIT WELL #: 6656GC RRCID -> 189886 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4447GC RRCID -> 191354 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4721 - 4730

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6564GC RRCID -> 193883 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4831 PERF. 4718 - 4757

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 8433GC RRCID -> 193885 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 5513GC RRCID -> 208951 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6567GC RRCID -> 210234 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6449GC RRCID -> 210235 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 6569GC RRCID -> 210260 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775

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

DENVER UNIT WELL #: 4570GC RRCID -> 212042 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT WELL #: 4571GC RRCID -> 212739 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT WELL #: 4343GC RRCID -> 220544 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4749

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT WELL #: 6537GC RRCID -> 220947 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4730 - 4776

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT WELL #: 7572GC RRCID -> 221025 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4807 - 4817

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT WELL #: 4344GC RRCID -> 221203 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4773 - 4823

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 6453GC RRCID -> 221209 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 4724 - 4800

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

DENVER UNIT WELL #: 7573GC RRCID -> 222484 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4569GC RRCID -> 222488 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4568GC RRCID -> 223307 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5090 - 5136

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 5523GC RRCID -> 226054 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 4134GC RRCID -> 228987 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795

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

DENVER UNIT WELL #: 6570GC RRCID -> 229642 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6568GC RRCID -> 229643 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 5622GC RRCID -> 229758 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4572GC RRCID -> 230105 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6454GC RRCID -> 230106 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 4808 - 4841

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6571GC RRCID -> 236242 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 4576GC RRCID -> 236318 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4656 - 4736

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

DENVER UNIT WELL #: 4347GC RRCID -> 236321 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6572GC RRCID -> 236429 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4749

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4254GC RRCID -> 237836 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4255GC RRCID -> 240421 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4575GC RRCID -> 244660 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4466GC RRCID -> 245595 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DENVER UNIT WELL #: 4136GC RRCID -> 245714 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 4668GC RRCID -> 246016 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT WELL #: 6573GC RRCID -> 248743 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
XTO ENERGY INC. 945936

CORNELL UNIT WELL #: 6387GC RRCID -> 188933 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4667 - 4729

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

CORNELL UNIT WELL #: 6386GC RRCID -> 188935 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752

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-
02	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

09	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	26982	3		N	-0-			-0-
10	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	28517	3		N	-0-			-0-
11	23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	23350	3		N	-0-			-0-
12	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	3		N	-0-			-0-
01	27601 X	27601	-0-	-0-	-0-	27601	3		N	-0-			-0-
*02	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	23184	3		N	-0-			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6364GC RRCID -> 191356 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6392GC RRCID -> 197497 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6393GC RRCID -> 197933 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4667 - 4755

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNELL UNIT WELL #: 6337GC RRCID -> 202725 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4661 - 4723

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

CORNELL UNIT WELL #: 6396GC RRCID -> 202728 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4675 - 4747

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6399GC RRCID -> 203861 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4686 - 4774

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNELL UNIT WELL #: 310GC RRCID -> 255796 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4708 - 4824

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

CORNELL UNIT WELL #: 6372GC RRCID -> 257827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794

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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN, WEST (YATES) 96188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
CATFISH MINERALS LLC 139927
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042565 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 3433 PERF. N/A

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11652					N	-0-					-0-
10	17338 X	5686	-0-	-11652	-0-	2956	1	2730	3	N	-0-					-0-
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	1529	1	2340	3	N	-0-					-0-
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	5673 X	5108	-0-	-565	-0-	2535	1	2573	3	N	-0-					-0-
*02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	2902	1	2306	3	N	-0-					-0-

O. D. C. -47- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 043521 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464

09	DLQ G-10	8843	-0-	8843	29244	4858	1	3985	3	N	-0-					-0-
10	38553 X	9309	-0-	-29244	-0-	4839	1	4470	3	N	-0-					-0-
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	2731	1	4182	3	N	-0-					-0-
12	9145 X	5994	-0-	-3151	-0-	3031	1	2963	3	N	-0-					-0-
01	9300 X	8151	-0-	-1149	-0-	4046	1	4105	3	N	-0-					-0-
02	8400 X	6711	-0-	-1689	-0-	3740	1	2971	3	N	-0-					-0-

O. D. C. -32- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051932 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

09	DLQ G-10	5011	-0-	5011	19928	2753	1	2258	3	N	-0-					-0-
10	25777 X	5849	-0-	-19928	-0-	3040	1	2808	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1406	1	2154	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5177 X	575	-0-	-4602	-0-	291	1	284	3	N	-0-					-0-
01	5859 X	1460	-0-	-4399	-0-	725	1	735	3	N	-0-					-0-
02	5292 X	1070	-0-	-4222	-0-	596	1	474	3	N	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2756	2	267	9	N	243	266	1			81
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2470	2	309	9	N	281	299	1			63
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2254	2	289	9	N	263	265	1			61
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	84	1	2309	2	N	323	338	1			46
						355	9									
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	N	298	284	1			60
						328	9									
*02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	2	N	224	203	1			81
						246	9									

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

09	1590 X	1479	-0-	-111	-0-	1266	2	213	9	N	194	158	1			45
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1455	2	140	9	N	127	143	1			29
11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1261	2	114	9	N	104	109	1			24
12	1519 X	1477	-0-	-42	-0-	48	1	1307	2	N	111	119	1			16
						122	9									
01	1581 X	1414	-0-	-167	-0-	48	1	1257	2	N	99	95	1			20
						109	9									
02	1428 X	1203	-0-	-225	-0-	42	1	1066	2	N	86	74	1			32
						95	9									

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

09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	992	2	133	9	N	121	141	1			41
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1081	2	253	9	N	230	219	1			52
11	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1269	2	305	9	N	277	265	1			64
12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	45	1	1233	2	N	273	298	1			39
						300	9									
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	46	1	1207	2	N	271	255	1			55
						298	9									
02	1456 X	1439	-0-	-17	-0-	45	1	1139	2	N	232	200	1			87
						255	9									

WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
BRIDWELL OIL CO. 092480
MORRISON SOUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203006 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196

09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					17
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					17
11	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					17
12	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					17
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					17
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					17

WICHITA DOME (ATOKA) //CONT.// 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
GUNN OIL COMPANY 339493
MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-					28
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					28
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					28
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					28
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	153	3	196	9	N	178	178	1			28
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28

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

09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					62
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					62
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	N	14					76
12	713 N	506	-0-	-207	-0-	506	3			N	-0-					76
01	1271 N	586	-0-	-685	-0-	586	3			N	-0-					76
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					76

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-