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 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 250167 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1668 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
PRATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282127 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285693 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2438 - 2447

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH A WELL #: 31 RRCID -> 282128 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL OPERATING LLC 387979
THURBER WELL #: 1 RRCID -> 254450 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MCWHORTER WELL #: 4 RRCID -> 280650 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 4330 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCWHORTER WELL #: 5 RRCID -> 282787 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 284621 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2890 - 2906

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194968 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1563 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/05/2018

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
CUESTA-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 247613 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 3238 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
EDWARDS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 134067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
DAVIDSON -40- WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC. 851492
BARNHILL WELL #: 1 RRCID -> 263699 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS,A.E. WELL #: 8 RRCID -> 109742 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1234 - 1240

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

10	DLQ G-10	7	-0-	7	68	7	2		Y	-0-			-0-
11	76 N	8	-0-	-68	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS,A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201

10	DLQ G-10	6	-0-	6	66	6	2		Y	-0-			-0-
11	74 N	8	-0-	-66	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270

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
10	DLQ G-10	6	-0-	6	64	6	2		Y	-0-			-0-
11	72 N	8	-0-	-64	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

10	DLQ G-10	7	-0-	7	67	7	2		Y	-0-			-0-
11	75 N	8	-0-	-67	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162

CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

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
10	1511	R	419	-0-	-1092	-0-	24	1	395	2	N	-0-			73
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-			73
12	465	#	441	-0-	-24	-0-	25	1	416	2	N	-0-			73
01	465	#	385	-0-	-80	-0-	22	1	363	2	N	-0-			73
02	420	#	119	-0-	-301	-0-	7	1	112	2	N	-0-			73
03	434	#	93	-0-	-341	-0-	5	1	88	2	N	-0-			73

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427

10	434	#	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	2	N	-0-			37
11	450	#	310	-0-	-140	-0-	18	1	292	2	N	-0-			37
12	465	#	356	-0-	-109	-0-	20	1	336	2	N	-0-			37
01	465	#	442	-0-	-23	-0-	25	1	417	2	N	-0-			37
02	392	#	376	-0-	-16	-0-	21	1	355	2	N	-0-			37
*03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483

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-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

10	961	#	897	-0-	-64	-0-	67	1	830	3	N	-0-			-0-
11	930	#	880	-0-	-50	-0-	66	1	814	3	N	-0-			-0-
12	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	72	1	986	3	N	-0-			-0-
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	77	1	946	3	N	-0-			-0-
02	903	R	903	-0-	-0-	-0-	67	1	836	3	N	-0-			-0-
03	992	#	935	-0-	-57	-0-	76	1	859	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABERNATHY (4000) 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 161552 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002

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
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					23
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					23
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					23
*01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

RKW OPERATING LLC 714311
WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036

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
10	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
JONES WELL #: 1 RRCID -> 159977 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					49

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5					58
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					58
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					58
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
DUFFER B WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437

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
10	923		222	-0-	-701	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	900		454	-0-	-446	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	930		438	-0-	-492	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	930		392	-0-	-538	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	840		305	-0-	-535	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-

ADVANCE (CADDO) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

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
10	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					53
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					53
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					53
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					53
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-					53

AKIN (CADDO) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCANELLY, STANLEY M., JR. 537366
AKIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
DAVIS. G. R. WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LSM VENTURES, LLC 511753
HART,C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-			-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-			-0-

AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRUST OIL CO. 872124
BROOKS WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

ALBANY (CADDO) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "33-R" WELL #: 1 RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 4410

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

ALBANY (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
CASEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
VALDEZ WELL #: 1 RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473

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
10	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					146
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					146
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					146
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					146
*03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					146

ALBANY LEECH (MISS) 01144 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
HOOKER "17" WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

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
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	600	1	2080	3	Y	-0-					-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	515	1	1683	3	Y	-0-					-0-
12	2821 X	2000	-0-	-821	-0-	596	1	1404	3	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2162	-0-	-566	-0-	578	1	1584	3	Y	-0-					-0-
02	2408 X	1969	-0-	-439	-0-	537	1	1432	3	Y	-0-					-0-
03	2666 X	2163	-0-	-503	-0-	593	1	1570	3	Y	-0-					-0-

ALEDO, S (MARBLE FALLS) 01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
CLEMENS WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RILEY, LANHAM 712148
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A 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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
M & K OPERATING LLC 518499
ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFRED-DONNELL (CADDO) 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
DONNELL, A. D. WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 4335

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
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-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN (STRAWN) 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087574 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN (STRAWN) //CONT.// 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY,N.C."A"ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

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
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031

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
10	6913	#	5278	-0-	-1635	-0-	4841	3	437	9	N	397	495	1			342
11	6690	#	6558	-0-	-132	-0-	6005	3	553	9	N	503	507	1			338
12	6665	#	6547	-0-	-118	-0-	5997	3	550	9	N	500	506	1			332
01	6665	#	6390	-0-	-275	-0-	5854	3	536	9	N	487	517	1			302
02	6132	#	5712	-0-	-420	-0-	5334	3	378	9	N	344	532	1			114
03	6789	#	6061	-0-	-728	-0-	5584	3	477	9	N	434	344	1			204

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
FTC CONSULTING, LLC 288423
NAIL "103" WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283

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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
M & K OPERATING LLC 518499
NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636

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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	960	N	732	-0-	-228	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANZAC (GARDNER) 03208 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 45 RRCID -> 017305 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 2490

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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANZAC (MORRIS) 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
DEMF A-2 WELL #: 2 RRCID -> 017306 COMPL. DATE 12/27/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103

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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106

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

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					12
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					12
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					12
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					12

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)     //CONT.//   03496 500   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: EASTLAND
  HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
    GEORGE FEE ESTATE                 WELL #:    1    RRCID -> 132266  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  4160 PERF. 3452 -  3466
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10       63 N        63     -0-        -0-           -0-          63  2                N       -0-                                105
 11       60 N        59     -0-         -1           -0-          59  2                N       -0-                                105
 12       67 N        67     -0-        -0-           -0-          67  2                N       -0-                                105
 01       67 N        67     -0-        -0-           -0-          67  2                N       -0-                                105
 02       60 N        60     -0-        -0-           -0-          60  2                N       -0-                                105
*03       63 N        63     -0-        -0-           -0-          63  2                N       -0-                                105

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.              559355
    HANVEY-FEE "D"                    WELL #:   15    RRCID -> 114297  COMPL. DATE 12/07/1984  TOTAL DEPTH  4043 PERF. 3351 -  3358
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10       39 N        39     -0-        -0-           -0-          39  3                N       -0-                                -0-
 11       37 N        37     -0-        -0-           -0-          37  3                N       -0-                                -0-
 12       39 N        39     -0-        -0-           -0-          39  3                N       -0-                                -0-
 01       38 N        38     -0-        -0-           -0-          38  3                N       -0-                                -0-
*02       34 N        34     -0-        -0-           -0-          34  3                N       -0-                                -0-
 03       31 N   NO RPT      -0-         -31          -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KATLACO FEE "C"                   WELL #:    7    RRCID -> 125624  COMPL. DATE 06/18/1984  TOTAL DEPTH  4050 PERF. 3664 -  3666
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      201 N       201     -0-        -0-           -0-         201  3                N       -0-                                 62
 11      210 N       163     -0-        -47           -0-         163  3                N       -0-                                 62
 12      185 N       185     -0-        -0-           -0-         185  3                N       -0-                                 62
 01      145 N       145     -0-        -0-           -0-         145  3                N       -0-                                 62
*02      167 N       167     -0-        -0-           -0-         167  3                N       -0-                                 62
 03      186 N   NO RPT      -0-        -186          -0-                               N    NO RPT                                 62

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KATLACO FEE                       WELL #:    3    RRCID -> 125627  COMPL. DATE 03/18/1983  TOTAL DEPTH  4090 PERF. 3468 -  3490
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      149 N       149     -0-        -0-           -0-         134  3       15  9    N        14      176  1                   1
 11      150 N       120     -0-        -30           -0-         109  3       11  9    N        10                              11
 12      138 N       138     -0-        -0-           -0-         123  3       15  9    N        14                              25
 01      116 N       116     -0-        -0-           -0-          96  3       20  9    N        18                              43
*02      125 N       125     -0-        -0-           -0-         112  3       13  9    N        12                              55
 03      124 N   NO RPT      -0-        -124          -0-                               N    NO RPT                              55

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ARLENE, N. (CONGL.)                       03617 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: SHACKELFORD
  M & K OPERATING LLC                     518499
    ELLIOTT "A"                       WELL #:         RRCID -> 170001  COMPL. DATE 12/18/1997  TOTAL DEPTH  4400 PERF. 4036 -  4102
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                33
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                33
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                33
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                33
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                33
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                33
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)              03848 500   ASSOCIATED              49B                               CNTY: NOLAN
  3 S PRODUCTION, INC.                    953796
    JONES, MARY -A-                   WELL #:    1 U  RRCID -> 056184  COMPL. DATE 07/05/1973  TOTAL DEPTH  5550 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 03    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               Y    NO RPT                                -0-
```

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBURN (DUFFER) 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GENTRY "23" WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914

10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					70
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					70
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					70
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	373	2	4	9	N	4					74
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	338	2	6	9	N	5	61	1			18
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					18

WHITE, WAYNE "46" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

AZLE, SOUTH 04640 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROPP, WILLIAM D. 681468
PROPP WELL #: 1 RRCID -> 138525 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ARCHER PETROLEUM 028882
ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WRIGHT, BESS L. WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901

10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FORMATION RECOVERY LLC 276932

BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-

BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-

SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMLET 'A' WELL #: 7 RRCID -> 173817 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 2864

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190

NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771

10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			23
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			23
12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			23
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			23
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	3		N	-0-			23
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			23

MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836

10	155 #	26	-0-	-129	-0-	26	3		N	-0-			35
11	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	3		N	-0-			35
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			35
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			35
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			35
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			35

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

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
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					16
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					16
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					16
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					16
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					16
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					16

WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795

10	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					5
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					5
12	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					5
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					5
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					5
03	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					5

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					21
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					21
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					21
01	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					21
02	168 #	139	-0-	-29	-0-	139	3			Y	-0-					21
*03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					21

RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					6
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					6
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					6
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					6
*03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					6

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					7
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					7
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					7
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					7
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					7
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					7

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			21
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-			21
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			21
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			21
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	3		N	-0-			21
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			21

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 2794

10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			17
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			17
12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			17
01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			17
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			17
*03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			17

LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 2825

10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			17
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			17
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			17
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			17
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			17
*03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			17

LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798

10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			2
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			2
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			2
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			2
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			2
*03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			2

MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842

10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			23
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			23
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			23
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			23
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-			23
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			23

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

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
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					4
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					4
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					4
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					4
02	84	#	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					4
03	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					4

PALMORE,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820

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
10	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					10
11	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					10
12	527	#	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					10
01	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					10
02	476	#	391	-0-	-85	-0-	391	3			N	-0-					10
03	527	#	377	-0-	-150	-0-	377	3			N	-0-					10

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

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
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					1
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					1
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

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
10	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					5
11	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					5
12	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					5
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					5
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					5
*03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					5

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768

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
10	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804

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
10	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847

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
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780

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
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 282691 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2796 - 2800

10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 282693 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2814

10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685

10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856

10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CM-S WELL #: 1 RRCID -> 222102 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248

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
10	14B2 EXT	85	-0-	85	239	85	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	81	-0-	81	320	81	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	82	-0-	82	402	82	3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	75	-0-	75	477	75	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	75	-0-	75	552	75	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
PLEASANT VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 165739 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864

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

DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIDSON -40- WELL #: 3 RRCID -> 225913 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2154 - 2161

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 150216 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2331 - 2339

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 154250 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2322 - 2330

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
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	22	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	40	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	3	Y	-0-					-0-

B.L.E. (DUFFER) 04802 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SCRANTON EXPLORATION 760227
4-WAY FARMS WELL #: 2 RRCID -> 103416 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

4-WAY FARMS WELL #: 3 RRCID -> 113141 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 2740

10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					19
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

B.R.A. (CONGL.) 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

10	403	N	357	-0-	-46	-0-	105	1	249	2	N	3					44
							3	9									
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	80	1	207	2	N	-0-					44
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	112	1	331	2	N	-0-					44
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	112	1	352	2	N	-0-					44
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	92	1	304	2	N	-0-					44
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	113	1	296	2	N	-0-					44

GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

10	310	N	301	-0-	-9	-0-	89	1	212	2	N	-0-					19
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	64	1	165	2	N	-0-					19
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	81	1	240	2	N	-0-					19
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	67	1	211	2	N	-0-					19
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	60	1	196	2	N	-0-					19
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	74	1	194	2	N	-0-					19

ATTIS OPERATING INC. 036637
LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912

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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUWE, DOUG WELL #: 3 RRCID -> 134859 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 3848

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 210666 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					22
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					22
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					22
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					22
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					22

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DENO-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 199917 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163

10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					226
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					226
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					226
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					226
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					226
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					226

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 206019 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					42
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					42
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					42
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					42
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					42
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					42

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. //CONT.// 238730
GRAGG, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070

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
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					213
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					213
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					213
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					213
02	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					213
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					213

GRAGG, DENO WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146

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
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					83
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					83
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					83
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					83
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					83
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					83

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

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
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					14
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					14
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					14
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					14
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					14

KADANE CORPORATION 450038
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 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
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	4	1	284	2	N	-0-					20
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	4	1	292	2	N	-0-					20
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	2	N	-0-					20
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-					20
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-					20
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	-0-					20

HARMON CONSTANTIN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 093616 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 4078 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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	N	-0-					42
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	4	1	345	2	N	-0-					42
12	465	N	281	-0-	-184	-0-	4	1	277	2	N	-0-					42
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	4	1	376	2	N	-0-					42
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	4	1	328	2	N	-0-					42
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	4	1	369	2	N	-0-					42

HARMON-CONSTANTIN WELL #: 6 RRCID -> 189352 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3742 - 4022

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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					79
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					79
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					79
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					79
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					79
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					79

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
B.R.A. WELL #: 10 RRCID -> 241463 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4010 - 4090

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
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1					42
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					42
12	1178	N	492	-0-	-686	-0-	492	2			N	-0-					42
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					42
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					42
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					42

TENNYSON WELL #: 3 RRCID -> 241634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4105 - 4157

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
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					11
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					11
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					11
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					11
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					11
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					11

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 2 RRCID -> 162766 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4069

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
10	2448	X	376	-0-	-2072	-0-	376	2			N	-0-					18
11	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					18
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					18
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					18
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					18
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					18

GREEN, F. WELL #: 3 RRCID -> 163196 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4004 - 4016

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
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					2
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					2
12	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			N	-0-					2
01	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			N	-0-					2
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					2
03	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	2			N	-0-					2

GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180

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
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	369	-0-	369	369	369	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	548	-0-	548	917	548	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	613	-0-	613	1530	613	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. WELL #: 5 RRCID -> 168416 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4242 - 4247

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
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					12
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					12
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					12
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					12
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					12

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 153378 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					17
11	570	N	236	-0-	-334	-0-	236	3			N	-0-					17
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					17
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					17
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					17
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					17

BANKLINE-EVANS LAKE 05452 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126396 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 3387

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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					66
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					66
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					66
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					66
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					66
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66

WRIGHT "E" WELL #: 6 RRCID -> 140745 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497

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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					137
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					137
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					137
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					137
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					137
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					137

BANKLINE-FEE (LAKE) 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "B" WELL #: 3034 RRCID -> 120337 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					87
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					87
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					87
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					87
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					87
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					87

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120633 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455

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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					52
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					52
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					52
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					52
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					52

BRECK OPERATING CORP. 089974
STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563

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
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					193
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1075	3	2	9	N	2					195
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	3	1	9	N	1					196
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1150	3	24	9	N	22	164	1			54
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	969	3	3	9	N	3					57
03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1030	3	2	9	N	2					59

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 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
10	1674	N	1185	-0-	-489	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1297	-0-	-103	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	857	-0-	-538	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486

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
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKLINE-OWEN 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
DULIN, A. WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260

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
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					66
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					66
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					66
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					66
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-	55	1			11
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					11

DULIN, A WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268

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
10	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					64
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					64
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					64
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					64
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-	53	1			11
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					11

DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

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
10	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					64
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					64
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					64
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					64
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-	53	1			11
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					11

BANKLINE-OWEN (LAKE) 05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
BIBLE WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WOOD,ELMA WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
JOHNSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	102	3	19	9	N	17					171
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	89	3	20	9	N	18	177	1			12
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15					27
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	3	13	9	N	12					39
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	3	7	9	N	6					45
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45

BARON LIME (1200) 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ELDERS, WAYNE 247525
CORNELISON WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLETT, EAST 05934 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO. 059777
LITTLE, TEOLA WELL #: 3 RRCID -> 209247 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040

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
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BATTLE CREEK (CONGL.) 06152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 101622 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3654 - 3658

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL (MORRIS) 06442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTER, THALIA 419221
BEALL, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 083783 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RIDGEWOOD ESTATES WELL #: RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004

REEDY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 170456 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEATTIE (MARBLE FALLS) 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-				-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-				-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-				-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-				-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-				-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-				-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452

10	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227
PHIFER WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEHAM-MCNAMARA WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A

10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 060647 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3137 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
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BIBBY, A. E. 068957
BIBBY WELL #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLO, A.&P., INC. 273966
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					4
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					4
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					4
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					4
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, B. N. 409131
HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785

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

BECK-SNEED (CONGL.) 06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SNEED, MYRL "B" WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612

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

BECKY (MISS) 06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 2 RRCID -> 172049 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 35 RRCID -> 101994 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BELDING, C. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 017322 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4153 - 4163

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

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
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2	N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B- WELL #: 2 RRCID -> 017324 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 4225 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128

10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148

10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

ORME,CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830

10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	780 N	502	-0-	-278	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A

10	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962

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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

BELZNER (CONGL.) 06986 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
BELZNER WELL #: 1 RRCID -> 117418 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BEN'S (GARDNER) 07040 175 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "72" WELL #: 2 RRCID -> 198639 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3282 - 3285

10	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENDA (CADDO) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE) 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
MARTIN, C.O. (A) WELL #: 1 RRCID -> 069393 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 3805 PERF. N/A

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - PLUGGED 03/19/19

KING ENERGY RESOURCES 465526
CLARA ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

RED HILLS OPERATING CO. 696725
BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789

10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DOROTHY,FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913

10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			21

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

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

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970

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
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	539	-0-	-639	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	187	-0-	-877	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					10
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	3	1	148	2	N	-0-					10
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					10
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					10
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

OXXN 630579
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825

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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					39
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					39
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					39
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					1
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					1
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					1
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					1
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 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
10	434	N	183	-0-	-251	-0-	79	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	104	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	132	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	80	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	110	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	96	1	284	3	Y	-0-					-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC 946023
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 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
10	279	N	92	-0-	-187	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	3	N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	50	1	551	3	N	-0-					-0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

10	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010

10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHESDA (CADDO) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HOBSON, PHILIP R. 390661
HOBSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 090890 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

10	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	8	1	87	3	N	-0-				-0-
11	150	N	116	-0-	-34	B	-0-	10	1	106	3	N	-0-				-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	15	1	139	3	N	-0-				-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	10	1	85	3	N	-0-				-0-
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	11	1	96	3	N	-0-				-0-
03	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	12	1	127	3	N	-0-				-0-

GAINES, EDWARD WELL #: 2 RRCID -> 071778 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

10	217	N	121	-0-	-96 B	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	32	1	306	3	N	-0-			-0-
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	29	1	257	3	N	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	24	1	215	3	N	-0-			-0-
03	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	20	1	221	3	N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 281058 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644

10	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	17	1	189	3	N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	42	1	392	3	N	-0-			-0-
01	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	37	1	327	3	N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	32	1	289	3	N	-0-			-0-
03	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	23	1	255	3	N	-0-			-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 282152 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828

10	899	N	726	-0-	-173 B	-0-	63	1	663	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	994	-0-	-56 B	-0-	84	1	910	3	N	-0-			-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	203	1	1920	3	N	-0-			-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	203	1	1776	3	N	-0-			-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	189	1	1699	3	N	-0-			-0-
*03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	168	1	1855	3	N	-0-			-0-

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEULAH LANE (COMYN) 07650 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 162620 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879

10	DLQ G-10		644	-0-	644	2122	644	2			Y	-0-			-0-
11	2874	N	752	-0-	-2122	-0-	752	2			Y	-0-			-0-
12	744	N	289	-0-	-455	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
02	700	N	38	-0-	-662	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEULAH LANE (CONGL.) 07650 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BACON ENERGY 042398
LANE, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 080816 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					46
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					46
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					46
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE) 07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE
BRANCH, JESSIE C. 088610
JONES, FRED WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUFFALO (CADDO) 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. 089974
LAMBSHEAD B-8 WELL #: 2D RRCID -> 152297 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398

10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

BIG BUFFALO (CADDO) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LAMBSHEAD C-9 WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372

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
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	437	3	198	9	N	180					312
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	433	3	201	9	N	183	366	1			129
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	435	3	194	9	N	176					305
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	269	3	90	9	N	82					387
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	208	3	151	9	N	137	359	1			165
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	415	3	197	9	N	179	171	1			173

LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	N	8					143
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	85	3	30	9	N	27					170
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	68	3	28	9	N	25					195
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	73	3	10	9	N	9	166	1			38

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BUXTON WELL #: RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					28
11	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					28
12	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					28
01	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					28
02	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					28
*03	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1180	2	34	9	N	31					59

LEXGAS, INC. 500222
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

10	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*03	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

10	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					58
11	570	#	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					58
12	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					58
01	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					58
02	476	#	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					58
*03	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					58

BIG SALINE (STRAWN) 08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279230 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5093 - 5100

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

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
10	DLQ	G-10	152	-0-	152	403	152	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	132	-0-	-268	135	132	2			Y	-0-					-0-
12	264	N	129	-0-	-135	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN,O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

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
10	DLQ	G-10	154	-0-	154	409	154	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	133	-0-	-267	142	133	2			Y	-0-					-0-
12	273	N	131	-0-	-142	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 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
10	DLQ	G-10	113	-0-	113	303	113	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	98	-0-	-302	1	98	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	96	-0-	-1	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038

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
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	426	160	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	139	-0-	-261	165	139	2			Y	-0-					-0-
12	302	N	137	-0-	-165	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

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
10	DLQ	G-10	128	-0-	128	337	128	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	111	-0-	-289	48	111	2			Y	-0-					-0-
12	157	N	109	-0-	-48	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

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
10	DLQ G-10	173	-0-	173	460	173	2		Y	-0-			-0-
11	400 N	150	-0-	-250	210	150	2		Y	-0-			-0-
12	358 N	148	-0-	-210	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
RASBERRY,A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926

10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			14
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			14
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			14
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			14
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			14
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			14

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774

10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			3
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2		N	-0-			3
12	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2		N	-0-			3
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2		N	-0-			3
02	756 N	755	-0-	-1	-0-	755	2		N	-0-			3
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			3

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			1
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			1
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			1
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			1
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			1

MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835

10	527	N	22	-0-	-505	-0-	22	2		N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIZE,R.B."D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-					3
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2		N	-0-					3
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-					3
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2		N	-0-					3
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2		N	-0-					3
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2		N	-0-					3

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100

10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-					14
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2		N	-0-					14
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-					14
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-					14
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-					14
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-					14

NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750

10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-					-0-
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2		N	-0-					-0-
12	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2		N	-0-					-0-
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2		N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-					-0-

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846

10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-					9
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-					9
12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2		N	-0-					9
01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2		N	-0-					9
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-					9
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-					9

MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944

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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					30
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					30
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					30
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					30
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					30

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					13
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					13
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					13
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					13
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	99	2			N	-0-					13
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					13

MIZE,R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					5
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726

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
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					18
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					18
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					18
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18

MIZE,R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758

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

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810

10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					10
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					10
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					10
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					10
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					10

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704

10	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					3
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					3
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					3
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					3
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					3
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					3

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 126958 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922

10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					28
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					28
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					28
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					28
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					28
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					28

CEE BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127152 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RASBERRY,A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875

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
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					20
11	1260	N	690	-0-	-570	-0-	690	2			N	-0-					20
12	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	2			N	-0-					20
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					20
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					20
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					20

RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720

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
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

FEARS WELL #: 4 RRCID -> 127217 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833

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

MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

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
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					24
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					24
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					24
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					24
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					24
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					24

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

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
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					56
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					56
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					56
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					56
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	2			N	-0-					56
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200

EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	5			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-					6
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-					6
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-					6
01	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2		N	-0-					6
02	588	N	190	-0-	-398	-0-	190	2		N	-0-					6
03	589	N	199	-0-	-390	-0-	199	2		N	-0-					6

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722

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

NACHTIGALL WELL #: 2 RRCID -> 127752 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3688 - 3750

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

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798

10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-					15
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-					15
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-					15
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					15
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2		N	-0-					15
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2		N	-0-					15

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	4			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-

BILL (CADDO) 08135 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN WELL #: 595 RRCID -> 281273 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952

10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					26
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					26
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	26	7			-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	420 N	153	-0-	-267	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514

10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	91	3	29	9	N	26	167	1			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	207	3	13	9	N	12					12
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	N	24					36
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	325	3	25	9	N	23					59
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	320	3	23	9	N	21					80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

10	1643 N	1980	-0-	337	B	-54712	1980	3		N	-0-					-0-
11	2160 N	1955	-0-	-205	B	-54712	1955	3		N	-0-					-0-
12	2356 N	1613	-0-	-743	B	-54712	1613	3		N	-0-					-0-
01	1984 N	2646	-0-	662	B	-54050	2646	3		N	-0-					-0-
02	1820 N	1654	-0-	-166	B	-54050	1654	3		N	-0-					-0-
03	1612 N	2124	-0-	512	B	-53538	2124	3		N	-0-					-0-

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

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
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

10	310	N	270	-0-	-40 B	-13084	270	3			N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55 B	-13084	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-13084	270	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4 B	-13084	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42 B	-13084	210	3			N	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79 B	-13084	200	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884

10	124	N	250	-0-	126 B	-32352	250	3			N	-0-					-0-
11	120	N	210	-0-	90 B	-32262	210	3			N	-0-					-0-
12	124	N	230	-0-	106 B	-32156	230	3			N	-0-					-0-
01	124	N	250	-0-	126 B	-32030	250	3			N	-0-					-0-
02	112	N	225	-0-	113 B	-31917	225	3			N	-0-					-0-
03	124	N	240	-0-	116 B	-31801	240	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100

10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
HODGKINS, C. L. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 145341 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3486 - 3500

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RITCHIE, ANN WELL #: 1 RRCID -> 173724 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439

10	713	N	154	-0-	-559	-0-	154	2			N	-0-					125
11	570	N	137	-0-	-433	-0-	137	2			N	-0-					125
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	717	2	19	9	N	17					142
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	697	2	21	9	N	19					161
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	592	2	30	9	N	27	154	1			34
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	601	2	9	9	N	8					42

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	19					145
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	86	1			59
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	170	2	31	9	N	28					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	93	1			38
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	17					55

RITCHIE-WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 274451 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644

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

RITCHIE-WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 274902 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641

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
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

RITCHIE-WHARTON WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590

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
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					149
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					149
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					149
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					149
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					149
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					149

BILLY-BOB 08237 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 109205 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					80
11	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			Y	-0-					80
12	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	2			Y	-0-					80
01	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			Y	-0-					80
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					80
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					80

BILLY-BOB //CONT.// 08237 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					76
11	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			Y	-0-					76
12	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	2			Y	-0-					76
01	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			Y	-0-					76
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					76
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					76

BIRDSONG (LAKE SAND) 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

10	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682

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
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

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

STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
IONI CREEK 60 WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

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
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			54
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			54
12	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1195	2			N	-0-			54
01	1674 N	1037	-0-	-637	-0-	1037	2			N	-0-			54
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			54
03	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-			54

MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-

LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690

10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			95
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			95
12	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-			95
01	1116 N	691	-0-	-425	-0-	691	2			N	-0-			95
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			95
03	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-			95

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
11	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
12	2480 N	2459	-0-	-21	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
*03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	351	-0-	-639	-0-	44	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	72	1	450	2	Y	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	136	1	675	2	Y	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	150	1	629	2	Y	-0-			-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	Y	-0-			-0-

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196

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

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRTHDAY (MORAN) 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
ARCHER PETROLEUM 028882
COMPTON, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT					-0-

COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK) 08526 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 175967 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203

10	1612 N	1382	-0-	-230	-0-	1358	2	24	9	N	22					52
11	1500 N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			N	-0-					52
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1546	2	40	9	N	36					88
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	N	17					105
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1437	2	18	9	N	16					121
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	2	19	9	N	17					138

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 1BC RRCID -> 148627 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

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
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100) 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 148628 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 147090 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) //CONT.// 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700) 08535 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 147512 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1710 - 1718

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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH (800) 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 21 RRCID -> 147167 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 818 - 824

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 5BB RRCID -> 148440 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784

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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BLANKET (MARBLE FALLS) 08823 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY 706685
CARRUTH, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 089102 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2140 - 2154

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

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
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

BLIND HOG (CONGL) 08880 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ZIEGLER OIL & GAS, LLC 950726
SPECKLES WELL #: 1 RRCID -> 155245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

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
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	812	N	293	-0-	-519	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND) 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
ELLIOTT, R. "E" WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732

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
10	744	N	145	-0-	-599	-0-	145	2			N	-0-					27
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					27
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	N	1					28
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					28
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2					30
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					31

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

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
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

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
10	2635	X	987	-0-	-1648	-0-	987	2			N	-0-					97
11	2550	X	235	-0-	-2315	-0-	235	2			N	-0-					97
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					97
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2643	2	24	9	N	22					119
02	2380	X	1718	-0-	-662	-0-	1704	2	14	9	N	13					132
03	2635	X	2541	-0-	-94	-0-	2527	2	14	9	N	13					145

HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

10	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			N	-0-					16
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					16
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674

10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5					67
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	498	2	11	9	N	10					77
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	533	2	3	9	N	3					80
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					80
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					80
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	N	15					95

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCANLIES WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594

10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

BLUE GRASS (MORRIS) 09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
WILSON "T" WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843

10	14B2	EXT	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-

BOA (CADDO LIME) 09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
MORRIS COTTLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 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
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOA-15 (LAKE SAND) 09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MORRIS COTTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER) 10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
MCDONNELL WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A

10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME) 10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM, J. WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITMAN WELL #: 2 RRCID -> 152738 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 153417 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 153606 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
HOUX, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250

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

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 064242 COMPL. DATE 10/19/1975 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 073012 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HARTNETT WELL #: 4 RRCID -> 079469 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 6 RRCID -> 091694 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 5 RRCID -> 092352 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118

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

MCCLURE, J. WELL #: 9 RRCID -> 098469 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598

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

HARTNETT WELL #: 7 RRCID -> 142416 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760

HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707

10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					88
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					88
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					88
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					88
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	81	2	1	9	N	1					89
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					89

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468

10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

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
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					37
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					37
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					37
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					37
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					37
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

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
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

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
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					30
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					30
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					30
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					30
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					30
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					30

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BOWMAN (CADDO, LOWER) 10940 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWMAN, DANIEL WELL #: RRCID -> 142121 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3700 - 3716

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CADDO) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308

10	4030	3732	-0-	-298	-0-	3689	3	43	9	N	39					135
11	3900	2151	-0-	-1749	-0-	2132	3	19	9	N	17					152
12	4030	1543	-0-	-2487	-0-	1536	3	7	9	N	6					158
01	3720 #	638	-0-	-3082	-0-	629	3	9	9	N	8					166
02	3360 #	1010	-0-	-2350	-0-	1010	3			N	-0-					166
03	3720 #	1787	-0-	-1933	-0-	1776	3	11	9	N	10					176

BOWNE (CONGL) 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708

10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861

10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

B.R.A. (STRAWN) 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON, TOM WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234

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
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					16
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					16
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					16
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					16
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-

MURRAY,L.D."A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

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

COWLEY WELL #: 3 RRCID -> 184572 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012

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

BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122

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
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					-0-

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

10	1023	N	619	-0-	-404	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					82
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					82
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					82
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					82
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					82
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					82

BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 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
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-

BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

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

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

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

EVANS (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894

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

J-TEC OPERATING, LLC 427739
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 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
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 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
10	961	X	690	-0-	-271	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988

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
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	138	3	607	9	N	552	515	1			201
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1333	3	339	9	N	308	348	1			161
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	870	3	537	9	N	488	344	1			305
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	720	3	502	9	N	456	513	1			248
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	434	3	772	9	N	702	695	1			255
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	182	3	392	9	N	356	342	1			269

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

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
10	DLQ G-10		150	-0-	150	450	150	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	150	-0-	-450	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A 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
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					48
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					48
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					48
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					48
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

10	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2			N	-0-					10
11	1200 N	403	-0-	-797	-0-	403	2			N	-0-					10
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					10
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					10
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					10
03	1333 N	706	-0-	-627	-0-	706	2			N	-0-					10

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248

10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					69
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	661	2	8	9	N	7					76
12	713 N	66	-0-	-647	-0-	65	2	1	9	N	1					77
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4					81
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					81
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					88

BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

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

BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490

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

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

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

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAY,W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284

10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202

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
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 078928 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780

10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
12	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	397	-0-	-719	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-

BRAZELL (CONGL.) 11570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIDWELL OIL CO. 092480
BRAZELL ELIZA "A" WELL #: 3 RRCID -> 069183 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 4076

10	775 N	473	-0-	-302	-0-	473	2		N	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
03	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

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
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084

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

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224

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
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					50
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					50
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					50
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					50
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					50
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					50

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098

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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					10
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					10
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					10
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	3			N	-0-					10
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					10

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802

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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	38	1	53	3	Y	-0-					133
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	3	Y	-0-					133
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	12	1	37	3	Y	-0-					133
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	36	1	75	3	Y	-0-					133
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	12	1	27	3	Y	-0-					133
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	23	1	42	3	Y	-0-					133

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	101	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	46	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	64	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	77	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	147	3	Y	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	88	1	157	3	Y	-0-					-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	560	N	179	-0-	-381	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	651	N	186	-0-	-465	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BRAZOS (STRAWN) 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARCHER PETROLEUM 028882
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATTIS OPERATING INC. 036637
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
WHITE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138

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
10	14B	DENY	175	-0-	175	677	175	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	188	-0-	188	865	188	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	170	-0-	170	1035	170	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	166	-0-	166	1201	166	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500) 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
MESSER, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976

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

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ATTIS OPERATING INC. 036637
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

10	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	1369	3			N	-0-					172
11	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	1230	3			N	-0-					172
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-					172
01	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					172
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	1105	3			N	-0-					172
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	3			N	-0-					172

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

10	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1266	-0-	-324	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

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
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

10	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					139
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					139
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					139
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					139
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					139
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					139

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN,R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					1
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					1
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					1
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

10	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	390 N	9	-0-	-381	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 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
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

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
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	105	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	369	R	369	-0-	-0-	-0-	106	1	263	3	Y	-0-					-0-
*03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	Y	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ATTIS OPERATING INC. 036637
FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					14

WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GILBERT, A. B. UNIT NO 1 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794

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

GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	259	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	88	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	61	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	94	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	170	1	422	3	Y	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	136	1	500	3	Y	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

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-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0

10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT,FAYE WELL #: 1 RRCID -> 124411 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989

10	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2		N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	2		N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174

10	5 R	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
BRANSON,H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

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
10	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

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

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARGIS WELL #: 1 RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2018 - P/A 01/05/18

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) //CONT.// 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160

10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-			-0-

BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

10	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2		N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	19	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	21	1	84	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	N	-0-					-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	3	N	-0-					-0-
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	55	1	234	3	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	3	N	-0-					-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	N	-0-					-0-
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	18	1	65	3	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242

10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	451	3	N	-0-					-0-
11	600	N	405	-0-	-195	-0-	76	1	329	3	N	-0-					-0-
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	72	1	283	3	N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	118	1	427	3	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	85	1	332	3	N	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	102	1	351	3	N	-0-					-0-

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

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

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577

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

SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					6
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					6
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					6
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					6
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260

10	310 N	287	-0-	-23	-0-	54	1	233	3	N	-0-					-0-
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	43	1	189	3	N	-0-					-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	42	1	166	3	N	-0-					-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	49	1	178	3	N	-0-					-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	53	1	205	3	N	-0-					-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	196	3	N	-0-					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					103
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					103
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					103
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					103
02	476 N	293	-0-	-183	-0-	293	2			N	-0-					103
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					103

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					75
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	232	2	122	9	N	111	186	1			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276

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
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1779	2	1	9	N	1					32
11	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1647	2	1	9	N	1					33
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1					34
01	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1490	2	1	9	N	1					35
02	1540	N	1362	-0-	-178	-0-	1361	2	1	9	N	1					36
03	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	1413	2	1	9	N	1					37

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1					82
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1					83
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					84
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					85
02	588	N	356	-0-	-232	-0-	355	2	1	9	N	1					86
03	744	N	462	-0-	-282	-0-	461	2	1	9	N	1					87

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

10	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

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

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228

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
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	181	1	777	3	N	-0-					9
11	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	199	1	862	3	N	3					12
						3	9									
12	1178 N	801	-0-	-377	-0-	163	1	638	3	N	-0-					12
01	961 N	272	-0-	-689	-0-	58	1	213	3	N	1					13
						1	9									
02	980 N	719	-0-	-261	-0-	146	1	570	3	N	3					16
						3	9									
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	215	1	741	3	N	-0-					16

EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390

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
10	1674 N	172	-0-	-1502	-0-	32	1	140	3	N	-0-					111
11	1710 N	451	-0-	-1259	-0-	85	1	366	3	N	-0-					111
12	1395 N	317	-0-	-1078	-0-	65	1	252	3	N	-0-					111
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	94	1	343	3	N	-0-					111
02	420 N	224	-0-	-196	-0-	46	1	178	3	N	-0-					111
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	35	1	120	3	N	-0-					111

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

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
10	1922 N	1097	-0-	-825	-0-	200	1	856	3	Y	37					145
						41	9									
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	226	1	981	3	Y	66	163	1			48
						73	9									
12	1488 N	1142	-0-	-346	-0-	219	1	856	3	Y	61					109
						67	9									
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	210	1	767	3	Y	27					136
						30	9									
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	212	1	831	3	Y	18					154
						20	9									
03	1147 N	410	-0-	-737	-0-	88	1	301	3	Y	19					173
						21	9									

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096

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
10	5766 X	5341	-0-	-425	-0-	995	1	4271	3	Y	68	183	1			36
						75	9									
11	5580 X	4742	-0-	-838	-0-	877	1	3802	3	Y	57					93
						63	9									
12	5642 X	5060	-0-	-582	-0-	1016	1	3966	3	Y	71					164
						78	9									
01	5332 X	4981	-0-	-351	-0-	1058	1	3857	3	Y	60	164	1			60
						66	9									
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	937	1	3671	3	Y	43					103
						47	9									
03	5115 X	4541	-0-	-574	-0-	1011	1	3487	3	Y	39					142
						43	9									

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986

10	18941 X	17452	-0-	-1489	-0-	17402	3	50	9	N	45					88
11	16860 X	15285	-0-	-1575	-0-	15212	3	73	9	N	66					154
12	17670 X	15173	-0-	-2497	-0-	15031	3	142	9	N	129	184	1			99
01	17670 X	13903	-0-	-3767	-0-	13834	3	69	9	N	63					162
02	15960 X	12341	-0-	-3619	-0-	12286	3	55	9	N	50	175	1			37
03	17453 X	13303	-0-	-4150	-0-	13135	3	168	9	N	153					190

WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

EDMONDSON 'I' WELL #: 11 RRCID -> 279283 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243

10	434 N	314	-0-	-120	-0-	58	1	253	3	N	3					122
						3	9									
11	450 N	223	-0-	-227	-0-	38	1	165	3	N	18					140
						20	9									
12	279 N	34	-0-	-245	-0-	7	1	27	3	N	-0-					140
01	310 N	74	-0-	-236	-0-	16	1	58	3	N	-0-					140
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	29	1	113	3	N	20					160
						22	9									
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	45	1	156	3	N	-0-					160

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC 479988
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					23
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					23
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740

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

BRAZOS RIVER (ATOKA D) 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 114541 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4202 - 4246

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
DOSHIER WELL #: 1 RRCID -> 094169 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 4054 - 4058

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-

HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. //CONT.// 036634
DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICO OIL, INC. 091040
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090

10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-				40
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				40
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				40
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5				45
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	N	3				48
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2				50

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-				-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-				-0-
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-				-0-
01	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-				-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-				-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-				-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-				-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-				-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				70
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-				70
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-				70
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				70
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-				70
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-				70

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-				70
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-				70
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-				70
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-				70
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-				70
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-				70

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC 476586
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

10	186	#	130	-0-	-56	-0-	129	3	1	9	N	1				15
11	210	#	153	-0-	-57	-0-	149	3	4	9	N	4				19
12	217	#	120	-0-	-97	-0-	114	3	6	9	N	5				24
01	217	#	142	-0-	-75	-0-	134	3	8	9	N	7				31
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	N	2				33
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	N	1				34

BRIDGES (STRAWN) 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRIDGES, TRAVIS DELBERT 091350
BRIDGES, L. L. WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

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

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482

10	400 N	136	-0-	-264	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COZART "2259" WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

10	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

10	961 N	551	-0-	-410	-0-	551	2			N	-0-					27
11	840 N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					27
12	651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					27
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					27
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	478	2	15	9	N	14					41

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					78
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					78
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					78
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					78
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	N	13					91
03	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	2			N	-0-					91

GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962

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
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	5			30
11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					30
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					30
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					30
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					30
*03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					30

GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

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
10	589	N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

ALMA GUINN WELL #: 1 RRCID -> 285467 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 3914 - 3926

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
10	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		1842	-0-	1842	1842	1842	2			N	-0-					-0-
12	3752	X	1910	-0-	-1842	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	456	-0-	-1714	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

KING, ALAN D. 463803

CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317

MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 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
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 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
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 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
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 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
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BARNUM, STORMY G. 052920
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

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
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*03	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					20
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					20
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					20
*03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

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
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785
BEAKLEY,HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BGM PRODUCTION, LLC 068494
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

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
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312

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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292

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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

CONNER-MARRS COMPANY 172005
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CONNER-MARRS COMPANY //CONT.// 172005
NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9					29
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	N	12					41
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					48
01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	468	2	10	9	N	9					57
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	N	8					65
*03	659 R	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					70

NEWTON, ROSS J. WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774

10	1798	942	-0-	-856	3341	942	2			N	-0-					-0-
11	1740	1008	-0-	-732	2609	1008	2			N	-0-					-0-
12	1798	880	-0-	-918	1691	880	2			N	-0-					-0-
01	1798	971	-0-	-827	864	971	2			N	-0-					-0-
02	1624	862	-0-	-762	102	862	2			N	-0-					-0-
03	1054 #	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-

DOC OIL 221884
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628

10	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270 #	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

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
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

10	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-

HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORNER, T. R. 400505
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
JADEL ENERGY LLC 429541
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

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
10	0 #	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, GEORGIA RUTH 442020
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

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

KEITH D. WILLIAMS 453555
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

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

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636

10	93 #	64	-0-	-29	-0-	62	3	2	9	N	2					25
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					25
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	66	3	2	9	N	2					27
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					27
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					27
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					27

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810

BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS,D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-

DAVIS,W.B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006

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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

10	186	#	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	N	3					61
11	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					61
12	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					61
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	166	2	12	9	N	11					72
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	160	2	23	9	N	21					93
03	186	#	162	-0-	-24	-0-	150	2	12	9	N	11					104

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

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
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

10	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	224 #	176	-0-	-48	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			2
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			2
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			2
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			2
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	131	2		N	-0-			2
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			2

R & D OPERATING, INC. 685874
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS,SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REACH OIL 695802
INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368

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
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563

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
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524

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
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 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
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295

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
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
REACH OIL //CONT.// 695802
INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612

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
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388

10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354

10	0 W	2	-0-	2	107	2	2		N	-0-			-0-
11	0 W	2	-0-	2	109	2	2		N	-0-			-0-
12	0 W	2	-0-	2	111	2	2		N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	111				N	NO RPT			-0-
*02	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGO RIG LLC 712386
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SAVED BY GRACE ENERGY LLC //CONT.// 749112
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

10	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	224 #	197	-0-	-27	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	140 #	118	-0-	-22	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448

10	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	270 #	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-			-0-
01	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02	224 #	198	-0-	-26	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, L. E. WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260

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
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

10	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					5
11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					5
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					5
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					5
02	392 #	263	-0-	-129	-0-	263	3			N	-0-					5
03	434 #	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					5

TURNER,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

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
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832

10	248 #	141	-0-	-107	-0-	137	3	4	9	N	4					39
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	207	3	11	9	N	10					49
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	207	3	13	9	N	12					61
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	229	3	9	9	N	8					69
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					74
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					79

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479

10	90 R	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6					23
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2					25
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					25
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	50	3	11	9	Y	10					35
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-					35
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	53	3	6	9	Y	5	38	1			2

THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	N	4					30
11	183 R	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	N	3					33
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					37
01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	N	3					40
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	N	3					43
*03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	N	3					46

ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154

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
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

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
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	#	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

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
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872

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
10	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	#	75	-0-	-65	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	155	#	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

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
10	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

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
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

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
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TABER, ELMER S. 834315
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
THOMAS, LOUIS W. 854100
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWEEK, J. H. 866595
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, RICHARD 874249
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOBLE,D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, B. G. 900500
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION 022922
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-			-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2	N	-0-			-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

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
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	733	2	18	9	N	16					122
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	673	2	37	9	N	34					156
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	689	2	39	9	N	35					191
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	686	2	34	9	N	31	167	1			55
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	617	2	30	9	N	27					82
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	121	2	21	9	N	19					101

BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		Y	-0-			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

CHAMBERS, R. H. LLC 143549

CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

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

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

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

COLE, BERT 167048

COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579

CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-

GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834

10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1			66
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1			67
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1			68
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1			69
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1			70
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	N	1			71

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

D & L OPERATING CO. 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, DON H. 203565
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728

TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

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
10	45	N	5	-0-	-40	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

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
10	35	N	5	-0-	-30	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOJTASEK, JOE 275184
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, C.O. 275626
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRY, M. M. 291605
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

10	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2	N	-0-			-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-

GRADON OIL COMPANY 321574
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JADEL ENERGY LLC 429541

GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

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
10	DLQ G-10	42	-0-	42	269	42	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	48	-0-	48	317	48	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT			-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

10	DLQ G-10	35	-0-	35	208	35	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	32	-0-	32	240	32	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306

10	DLQ G-10	30	-0-	30	196	30	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	28	-0-	28	224	28	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

10	DLQ G-10	35	-0-	35	190	35	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	31	-0-	31	221	31	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	221				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

JAM OIL & GAS COMPANY 429615

SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K & W VANPELT COMPANY 448748

WINDHAM,J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

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

KLH OIL & GAS, INC. 448810

SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832

10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2	N	-0-			-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2	N	-0-			-0-
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2	N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2	N	-0-			-0-
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2	N	-0-			-0-
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2	N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-

LEVISAY OPERATING CO. 498735

MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

MCCLATCHEY, GARNER 540180

MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

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

NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-				10
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-				10
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				10
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	Y	10				20
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4				24
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1				25

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-				1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				1
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				1
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				1
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-				1
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-				1

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				1
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-				1
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				1
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				1
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-				1
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				1

PRAIRIE PRODUCTION 675926
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROSISE, J. D. 681466
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REACH OIL 695802
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINGO RIG LLC 712386
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

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
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 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
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 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
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SAVED BY GRACE ENERGY LLC //CONT.// 749112

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OIL CO. 768360
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					47
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					47

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 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
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

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

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290

10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					16
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	3			N	-0-					16
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					16
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					16
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					16
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					16

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

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
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					40
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					40
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					40
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					40
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					40
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					40

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755

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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 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
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					19
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					19
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					19
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					19
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					19
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					19

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 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
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232

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
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			10
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		N	-0-			10
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			10
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			10
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221 3		N	-0-			10
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A

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

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 3		N	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 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
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

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
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 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
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-				-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-				-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-				-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				29
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	99	3	2	9	N	2				31
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	83	3	1	9	N	1				32
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	N	1				33
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-				33
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-				33

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-				-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-				-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0

10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-				-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-				-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-				-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			N	-0-				-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-				-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-				-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-				-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	3			N	-0-				-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 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
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					20
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					20
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					20
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	N	4					24
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	531	3	4	9	N	4					28
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	542	3	2	9	N	2					30

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 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
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					30
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					30
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					30
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					30
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					30
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					11
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					11
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					11
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					11
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					11
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 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
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					40
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					40
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					40
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					40
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					40
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994

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	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

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
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					39
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					39
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					39
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					39
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					39
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					39

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2					17
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2					19
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					19
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	50	3	4	9	Y	4					23
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-					23
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	12	1			12

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					35
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					35
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					35
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					35
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					35
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					35

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026

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	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

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
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

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
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					24
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					24
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					24
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					24
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					24
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					6
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					6
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					6
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					6
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					6
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					6

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

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
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					20
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					20
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					20
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					20
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					20
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					7
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3					10
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	N	5					15
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2					17
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	N	2					19
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1					20

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

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
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					37
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					37
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					37
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					37
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					37
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719

10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					14
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					14
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					14
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					14
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					14
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666

10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317

BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

10	14B DENY	180	-0-	180	1141	180	4		N	-0-			31
11	14B2 EXT	180	-0-	180	1321	180	4		N	-0-			31
12	14B2 EXT	180	-0-	180	1501	180	4		N	-0-			31
01	14B2 EXT	180	-0-	180	1681	180	4		N	-0-			31
02	14B2 EXT	150	-0-	150	1831	150	4		N	-0-			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1831				N	NO RPT			31

TEJAS JACK SALES, INC. 841296

BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TOMCO OIL & GAS INC. 861759
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MADISON, F. H. 521255
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	1		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

10	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

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
10	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

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
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190

BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

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
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
WISE, W. S. 933420
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
WYOMING DIAMOND A LLC 945735
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			62
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-			62
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			62
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-			62
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	2	N	-0-			62
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-			62

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080

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
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIXON, R. MCFARLAND 221423
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 070327 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 3 RRCID -> 075116 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528

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

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 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
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 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
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

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
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-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

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

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

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

OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

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
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398

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
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2		N	-0-			2
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			2
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			2
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			2
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			2
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

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

BUCKNER(STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	21	-0-	21	184	21	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

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
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

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

DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

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

BUFFALO HILL (CONGL.) 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
HILL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990

10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	184	1	1320	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	181	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	163	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	171	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	165	1	1173	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	182	1	1296	2	Y	-0-					-0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

10	3224	X	2167	-0-	-1057	-0-	2167	2			N	-0-					49
11	3120	X	1550	-0-	-1570	-0-	1550	2			N	-0-					49
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					49
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					49
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					49
*03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					49

BUFFALO HILL (CONGL.) //CONT.// 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

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
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

10	3689 X	1756	-0-	-1933	-0-	1756	2			N	-0-					175
11	3570 X	1925	-0-	-1645	-0-	1925	2			N	-0-					175
12	3658 X	3091	-0-	-567	-0-	3079	2	12	9	N	11	160	1			26
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3810	2	8	9	N	7					33
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3412	2	12	9	N	11					44
*03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3936	2	15	9	N	14					58

BURCHARD (CADDO) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2010

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					4
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					4
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					4
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					4
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					4
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					4

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

10	DLQ G-10	88	-0-	88	402	88	3			Y	-0-	5	1			19
11	469 N	67	-0-	-402	-0-	67	3			Y	-0-					19
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					19
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					19
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	15	1			4
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					4

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					3
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					3
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					3
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					3
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					3
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					3

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					13
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					13
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					13
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					13
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					13
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					13

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328

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
10	DLQ G-10		36	-0-	36	161	35	3	1	9	Y	1	1	1			4
11	187	N	26	-0-	-161	-0-	26	3			Y	-0-					4
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					4
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					4
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					4
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					4

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310

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
10	DLQ G-10		76	-0-	76	344	76	3			Y	-0-					13
11	402	N	58	-0-	-344	-0-	58	3			Y	-0-					13
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					13
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					13

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

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
10	DLQ G-10		121	-0-	121	544	121	3			Y	-0-					144
11	635	N	91	-0-	-544	-0-	91	3			Y	-0-					144
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					144
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					144
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					144
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					144

HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834

GOULD, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 107035 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					33
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					33

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					9
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					9
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					9
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					9
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					9
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					9

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					40
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					40

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296

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
10	DLQ G-10	93	-0-	93	465	93	3			Y	-0-					178
11	548 N	83	-0-	-465	-0-	70	3	13	9	Y	12					190
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	79	3	20	9	Y	18					208
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	78	3	17	9	Y	15					223
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	74	3	17	9	Y	15					238
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73	3	17	9	Y	15					253

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

10	DLQ G-10	125	-0-	125	562	125	3			Y	-0-					47
11	656 N	94	-0-	-562	-0-	94	3			Y	-0-					47
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					47
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					47
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					47
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					47

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348

10	DLQ G-10	107	-0-	107	484	101	3	6	9	Y	5					207
11	566 N	82	-0-	-484	-0-	76	3	6	9	Y	5					212
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	86	3	10	9	Y	9					221
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	85	3	11	9	Y	10					231
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	81	3	11	9	Y	10					241
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	79	3	7	9	Y	6					247

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350

10	DLQ G-10	88	-0-	88	489	88	3			Y	-0-					207
11	556 N	67	-0-	-489	-0-	67	3			Y	-0-					207
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					207
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					207
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					207
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					207

HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327

10	DLQ G-10	194	-0-	194	845	181	3	13	9	Y	12	22	1			2
11	995 N	150	-0-	-845	-0-	137	3	13	9	Y	12					14
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	155	3	13	9	Y	12					26
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	Y	5					31
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6	9	Y	5	30	1			6
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	143	3	6	9	Y	5					11

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378

10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					5
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					5
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					5
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					5
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					5
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					5

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

10	DLQ G-10	93	-0-	93	416	93	3			Y	-0-					3
11	486 N	70	-0-	-416	-0-	70	3			Y	-0-					3
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					3
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					3
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					3
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					3

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378

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
10	DLQ G-10	603	-0-	603	2509	603	3			Y	-0-					2
11	2783 N	274	-0-	-2509	-0-	274	3			Y	-0-					2
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					2
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					2
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					2
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					2

GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

10	DLQ G-10	845	-0-	845	3805	845	3			Y	-0-					41
11	3000 N	640	-0-	-2360	1445	640	3			Y	-0-					41
*12	2168 N	723	-0-	-1445	-0-	723	3			Y	-0-					41
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					41
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					41
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					41

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

10	DLQ G-10	684	-0-	684	4222	684	3			Y	-0-					33
11	3000 N	518	-0-	-2482	1740	518	3			Y	-0-					33
*12	2187 N	447	-0-	-1740	-0-	447	3			Y	-0-					33
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					33
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					33
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					33

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

10	DLQ G-10	251	-0-	251	1330	251	3			Y	-0-					-0-
11	1520 N	190	-0-	-1330	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

10	DLQ G-10	252	-0-	252	1337	252	3			Y	-0-					6
11	1528 N	191	-0-	-1337	-0-	191	3			Y	-0-					6
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					6
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					6
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					6
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					6

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

10	DLQ G-10	768	-0-	768	3484	768	3			Y	-0-					58
11	3000 N	838	-0-	-2162	1322	838	3			Y	-0-					58
*12	2268 N	946	-0-	-1322	-0-	946	3			Y	-0-					58
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					58
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					58
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					58

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	4529	1006	3			Y	-0-					4
11	3000	N	761	-0-	-2239	2290	761	3			Y	-0-					4
*12	3100	N	860	-0-	-2240	50	860	3			Y	-0-					4
*01	898	N	848	-0-	-50	-0-	848	3			Y	-0-					4
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					4
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					158
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5					163
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	165	3	10	9	N	9					172
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	N	5					177
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	N	5					182
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	N	5					187

BURLESON (STRAWN) 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH, DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 163908 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269

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

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

10	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

10	1315	X	293	-0-	-1022	-0-	40	1	253	3	N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	37	1	214	3	N	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	35	1	193	3	N	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	36	1	178	3	N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	32	1	157	3	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	35	1	145	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

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

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

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

LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

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

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

10	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

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

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947

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

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	32	1	155	3	N	-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	3	N	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	51	1	486	3	N	-0-			-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	49	1	488	3	N	-0-			-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	52	1	478	3	N	-0-			-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	46	1	440	3	N	-0-			-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	27	1	491	3	N	-0-			-0-

BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916

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

LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

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

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

10	248 N	92	-0-	-156	-0-	30	1	62	3	N	-0-			-0-
11	270 N	46	-0-	-224	-0-	27	1	19	3	N	-0-			-0-
12	186 N	56	-0-	-130	-0-	27	1	29	3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

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
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212

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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					146
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					146
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					146
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					146
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					146
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 224205 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

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
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					123
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					123
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					123
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					123
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					123
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					123

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					21
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					21
12	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					21
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					21
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	233	2			N	-0-					21
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					21

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

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
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG '63' WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048

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
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					21
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					21
12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					21
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					21
*02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					21
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					21

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380

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

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

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
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MCMURREY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240

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
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1366	2	36	9	N	33					68
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	N	7					75
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					80
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	N	13					93
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					96
02	14B2	EXT	337	-0-	337	337	320	2	17	9	N	15					111
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT					111

ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390

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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	2	33	9	N	30					70
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					70
02	0	W	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	300					N	NO RPT					70

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760

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
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					113
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	984	2	42	9	N	38					151
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					151
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					152
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					67
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MURPHY WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424

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
10	3100	N	3889	-0-	789	7266	3836	2	53	9	N	48					101
11	3000	N	3023	-0-	23	7289	2977	2	46	9	N	42	58	1			85
12	10013	X	2724	-0-	-7289	-0-	2689	2	35	9	N	32	72	1			45
01	2573	X	2490	-0-	-83	-0-	2473	2	17	9	N	15					60
02	2324	X	2167	-0-	-157	-0-	2141	2	26	9	N	24	48	1			36
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					36

MCMURREY RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560

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
10	4743	X	4177	-0-	-566	-0-	4163	2	14	9	N	13	70	1			37
11	5010	X	4351	-0-	-659	-0-	4339	2	12	9	N	11					48
12	6262	X	5379	-0-	-883	-0-	5367	2	12	9	N	11					59
01	6262	X	5095	-0-	-1167	-0-	5077	2	18	9	N	16					75
02	4732	X	4171	-0-	-561	-0-	4164	2	7	9	N	6	44	1			37
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					37

ASH WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1					51
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	994	2	42	9	N	38					89
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					89
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454

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
10	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3347	2	21	9	N	19					129
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3425	2	11	9	N	10					139
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3670	2	50	9	N	45					184
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3667	2	28	9	N	25					209
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3315	2	26	9	N	24	173	1			60
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					60

MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

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
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1361	2	157	9	N	143	165	1			103
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1230	2	140	9	N	127	165	1			65
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1203	2	112	9	N	102	92	1			75
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1086	2	90	9	N	82	53	1			104
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	981	2	67	9	N	61	109	1			56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

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
10	5084	X	2435	-0-	-2649	-0-	2414	2	21	9	N	19					64
11	4350	X	1444	-0-	-2906	-0-	1413	2	31	9	N	28					92
12	5425	X	2167	-0-	-3258	-0-	2133	2	34	9	N	31	30	1			93
01	5611	X	3104	-0-	-2507	-0-	3049	2	55	9	N	50					143
02	5068	X	2758	-0-	-2310	-0-	2721	2	37	9	N	34	133	1			44
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					44

J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

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
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1457	2	25	9	N	23					66
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1353	2	21	9	N	19					85
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1373	2	80	9	N	73	122	1			36
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1349	2	45	9	N	41					77
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520

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
10	2728	X	1551	-0-	-1177	-0-	1506	2	45	9	Y	41	44	1			85
11	2640	X	1733	-0-	-907	-0-	1679	2	54	9	Y	49	44	1			90
12	2728	X	1825	-0-	-903	-0-	1771	2	54	9	Y	49	44	1			95
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2135	2	77	9	Y	70	44	1			121
*02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1994	2	29	9	Y	26	43	1			104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731

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
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1992	2	45	9	Y	41	44	1			11
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2127	2	54	9	Y	49	44	1			16
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1858	2	54	9	Y	49	44	1			21
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2237	2	77	9	Y	70	44	1			47
*02	1900	N	1979	-0-	79	79	1950	2	29	9	Y	26	43	1			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					30

JOHNSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760

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
10	2201	X	1139	-0-	-1062	-0-	1094	2	45	9	Y	41	44	1			40
11	2130	X	1825	-0-	-305	-0-	1771	2	54	9	Y	49	44	1			45
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2348	2	54	9	Y	49	44	1			50
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2119	2	77	9	Y	70	44	1			76
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	369	2	28	9	Y	25	43	1			58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
SIKES WELL #: B 1 RRCID -> 278679 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698

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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1114	2	26	9	N	24	77	1			31
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1150	2	30	9	N	27					58
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1079	2	67	9	N	61					119
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1051	2	35	9	N	32					151
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	N	7					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5758	2	6	9	N	5					43
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5450	2	32	9	N	29					72
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5398	2	36	9	N	33	68	1			37
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5228	2	30	9	N	27					64
*02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4316	2	4	9	N	4					68
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					68

DERRICK NW WELL #: 1 RRCID -> 280274 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

10	6169	X	3169	-0-	-3000	-0-	3169	2			N	-0-					53
11	4800	X	2427	-0-	-2373	-0-	2427	2			N	-0-					53
12	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	3504	2	9	9	N	8					61
01	3844	X	2403	-0-	-1441	-0-	2393	2	10	9	N	9					70
02	3164	X	2234	-0-	-930	-0-	2233	2	1	9	N	1					71
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					71

HOLT ROGERS WELL #: P 1 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A

10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					17
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					20
01	3100	N	16755	-0-	13655	13655	16481	2	274	9	N	249	179	1			90
*02	2800	N	15070	-0-	12270	25925	15003	2	67	9	N	61					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25925					N	NO RPT					151

BELDING RANCH WELL #: 3 RRCID -> 285913 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428

10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	2023	-0-	-1127	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2095	-0-	-1160	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1825	-0-	-1430	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1596	-0-	-1344	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285927 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830

10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3369	2	47	9	N	43	16	1			27
11	3150	X	2840	-0-	-310	-0-	2827	2	13	9	N	12					39
12	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	2765	2	18	9	N	16	19	1			36
01	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	2799	2	21	9	N	19					55
02	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	2406	2	12	9	N	11	53	1			13
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					13

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
JOHNSON RANCH WELL #: P 4 RRCID -> 286043 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803

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
*04	0		1267	-0-	1267	1267	1248	2	19	9	Y	17					17
*05	0		835	-0-	835	2102	747	2	88	9	Y	80	45	1			52
*06	0		2277	-0-	2277	4379	2204	2	73	9	Y	66	100	1			18
*07	0		1114	-0-	1114	5493	1067	2	47	9	Y	43					61
*08	0		822	-0-	822	6315	775	2	47	9	Y	43	90	1			14
*09	0		834	-0-	834	7149	771	2	63	9	Y	57	44	1			27
*10	0		812	-0-	812	7961	767	2	45	9	Y	41	44	1			24
*11	0		717	-0-	717	8678	662	2	55	9	Y	50	44	1			30
*12	0		1230	-0-	1230	9908	1176	2	54	9	Y	49	44	1			35
*01	9908	X	-0-	-0-	-9908	-0-					Y	70	44	1			61
02	2660	X	99	-0-	-2561	-0-	71	2	28	9	Y	25	43	1			43
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					43

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

10	1240	N	464	-0-	-776	-0-	445	3	19	9	N	17					187
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1191	3	9	9	N	8					195
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9	171	1			33
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4					37
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1161	3	10	9	N	9					46
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	3	6	9	N	5					51

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

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

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

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

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
AT OIL & GAS, LLC 035619
LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
PERRIN,H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
LOVE,MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

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
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURT-OGDEN-MABEE 13924 001 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
STONE, BERTIE E. WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404

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

BUTLER (CONGL.) 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COVINGTON-WEEKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126191 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3168 - 3492

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BUTLER (CONGL.)                //CONT.//   14014 300   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: EASTLAND
  KORNYE-TILLMAN COMPANY         //CONT.// 475741
    ALLEN HEIRS-ROBINSON A           WELL #:    2    RRCID -> 127753  COMPL. DATE 07/01/1988  TOTAL DEPTH  3504 PERF. 3288 -  3298
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  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 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BUTTRAM (HARKEY)                          14060 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: COLEMAN
  ANTLE OPERATING, INC.                   026646
    WILLIAMS, JACK                   WELL #:    1    RRCID -> 266031  COMPL. DATE 04/05/2012  TOTAL DEPTH  3297 PERF. 3104 -  3112
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      629 N       629     -0-        -0-          -0-         629  2                N       -0-      169  1                  123
 11      660 N       579     -0-         -81         -0-         579  2                N       -0-                                 123
 12      861 N       861     -0-        -0-          -0-         826  2       35  9    N        32                                 155
 01      956 N       956     -0-        -0-          -0-         888  2       68  9    N        62                                 217
 02      948 N       948     -0-        -0-          -0-         884  2       64  9    N        58      159  1                  116
*03      954 N       954     -0-        -0-          -0-         908  2       46  9    N        42                                 158

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BYLER H (MARBLE FALLS)                    14147 500   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: BROWN
  HALL, MURLIN KEITH                      346804
    HALL                             WELL #:    1    RRCID -> 137155  COMPL. DATE 03/29/1989  TOTAL DEPTH  2750 PERF. 2307 -  2354
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RINGO RIG LLC                           712386
    NORTH EMMONS "A"                 WELL #:    1    RRCID -> 136604  COMPL. DATE 09/30/1989  TOTAL DEPTH  2790 PERF. 2380 -  2390
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                130
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-      130  7                  -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    NORTH EMMONS "A"                 WELL #:    2    RRCID -> 141960  COMPL. DATE 08/20/1989  TOTAL DEPTH  2481 PERF. 2394 -  2408
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                120
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-      120  7                  -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BYLER "A"                        WELL #:    1    RRCID -> 143286  COMPL. DATE 03/23/1989  TOTAL DEPTH  2705 PERF. 2340 -  2380
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 21
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-       21  7                  -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

10	0 N	-0-	-0-	-0-	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-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370

10	0 N	-0-	-0-	-0-	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-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
PETROCOASTAL, INC. 660297
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

10	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1285	2	21	9	N	19			39
11	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1189	2	20	9	N	18			57
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1250	2	25	9	N	23			80
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20			100
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1139	2	24	9	N	22			122
03	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1211	2	20	9	N	18	111	1	29

EC WELL #: 1 RRCID -> 282030 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580

10	1457 #	622	-0-	-835	-0-	604	2	18	9	N	16	151	1	40
11	1410 #	501	-0-	-909	-0-	486	2	15	9	N	14			54
12	1271 #	684	-0-	-587	-0-	669	2	15	9	N	14			68
01	682 #	662	-0-	-20	-0-	650	2	12	9	N	11			79
02	592 R	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12			91
*03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12	63	1	40

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
GARY, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - PLUGGED 11/15/17

SMITH, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

10	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2	N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HITSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275504 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3497 - 3634

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMP OIL, INC. 413190
OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
LONG,LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 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
10	DLQ G-10		275	-0-	275	687	275	3			Y	-0-					-0-
11	835	N	148	-0-	-687	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

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
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
WILBAR, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 285466 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027

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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 1505																	
10	1505	X	-0-	-0-	-1505	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	97	1	1399	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	91	1	1402	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	98	1	1369	3	N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	91	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	100	1	1355	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284655 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354

10	1364	X	694	-0-	-670	-0-	65	1	629	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	646	-0-	-674	-0-	61	1	585	3	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	N	-0-					-0-
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	60	1	538	3	N	-0-					-0-
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	53	1	494	3	N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	60	1	524	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127

10	558	X	516	-0-	-42	-0-	51	1	465	3	N	-0-					-0-
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	47	1	416	3	N	-0-					-0-
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	45	1	400	3	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	42	1	371	3	N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

10	806	N	765	-0-	-41	-0-	95	1	670	2	N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	95	1	662	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	134	1	666	2	N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	144	1	604	2	N	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	154	1	676	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

10	558	N	472	-0-	-86	-0-	59	1	413	2	N	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	55	1	383	2	N	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	56	1	347	2	N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	64	1	319	2	N	-0-					-0-
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	63	1	264	2	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	64	1	282	2	N	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 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
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	32	1	224	2	N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	35	1	219	2	N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	42	1	211	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	213	2	N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	54	1	235	2	N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970

10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					8
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					8
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					8
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					8
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					8
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					8

C.J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SNYDER DRILLING CORP. 799880
SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

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
10	1364	N	839	-0-	-525	-0-	839	2			N	-0-					28
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					28
12	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					28
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					28
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					28
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					28

C.PURKISS(DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

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
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					17
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					17
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					17
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					17
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					17
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					17

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

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
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

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
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					36
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					36
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					36
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					36
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					36
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					36

JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

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
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

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
10	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OXXN 630579
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

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
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
11	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
*01	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2		N	-0-			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

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
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
*01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

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
10	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
*01	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

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
10	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

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
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175

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
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDO (CONGLOMERATE) 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
CORBETT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895

10	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	952 N	914	-0-	-38	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905

10	2387 #	1709	-0-	-678	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	2310 #	1615	-0-	-695	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	2387 #	1638	-0-	-749	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
01	2170 #	1932	-0-	-238	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

10	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	775 N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	744 N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

10	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1792 N	1705	-0-	-87	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958

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
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	476 N	364	-0-	-112	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	3		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992

10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3		N	-0-			-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3		N	-0-			-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-			-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
01	496 N	190	-0-	-306	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
03	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	2		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		Y	-0-			-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		Y	-0-			-0-
12	1829 N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3		Y	-0-			-0-
01	1922 N	1005	-0-	-917	-0-	1005	3		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1170	-0-	-454	-0-	1170	3		Y	-0-			-0-
*03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

10	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882

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
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

10	589	N	477	-0-	-112	-0-	473	3	4	9	N	4					41
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8	9	N	7					48
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	N	4					52
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	547	3	25	9	N	23					75
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	484	3	9	9	N	8					83
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	541	3	8	9	N	7					90

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1028	3	6	9	N	5					88
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	844	3	1	9	N	1					89
12	1116	N	823	-0-	-293	-0-	823	3			N	-0-					89
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	907	3	3	9	N	3					92
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	920	3	4	9	N	4					96
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	3	3	9	N	3					99

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010

10	775	N	747	-0-	-28	-0-	735	3	12	9	N	11					45
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	707	3	6	9	N	5					50
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	720	3	3	9	N	3					53
01	744	N	656	-0-	-88	-0-	655	3	1	9	N	1					54
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	625	3	3	9	N	3					57
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	666	3	3	9	N	3					60

JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

10	620	N	563	-0-	-57	-0-	559	3	4	9	N	4					41
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	545	3	2	9	N	2					43
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	558	3	13	9	N	12					55
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1					56
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	412	3	4	9	N	4					60
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	474	3	11	9	N	10					70

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102

10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072

10	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072

10	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	990	N	715	-0-	-275	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064

10	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

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
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-	30	1			-0-
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2749	-0-	-134	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

10	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

10	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	961	-0-	-131	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	971	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030

10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110

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
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					30
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-	30	1			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	3	14	9	N	13					144
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1029	3	30	9	N	27	122	1			49
12	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1200	3	18	9	N	16					65
01	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	1131	3	24	9	N	22					87
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	3	19	9	N	17					104
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1131	3	21	9	N	19					123

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1018	3	12	9	N	11					81
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1016	3	6	9	N	5					86
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1007	3	14	9	N	13					99
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	3	18	9	N	16	74	1			41
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	941	3	6	9	N	5					46
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1162	3	317	9	N	288	174	1			160

COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140

10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-	84	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	532	N	75	-0-	-457	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980

10	3659		3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
11	3480		3473	-0-	-7	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
12	3604		3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
01	3596		3451	-0-	-145	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3248		3025	-0-	-223	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3596		3423	-0-	-173	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

10	4017		4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
11	3911		3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
12	3913		3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
01	3866		3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	3827		3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
*03	4064		4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'C' WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002

10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'C' WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992

10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1506	-0-	-34	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

KENNEDY 'D' WELL #: 2 RRCID -> 275733 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095

10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1005	-0-	-171	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MRS. R. W. STONE WELL #: 2 RRCID -> 275896 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095

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
10	2449	#	2429	-0-	-20	-0-	2351	3	78	9	N	71					163
11	2370	#	2246	-0-	-124	-0-	2177	3	69	9	N	63					226
12	2449	#	2152	-0-	-297	-0-	2083	3	69	9	N	63	171	1			118
01	2418	#	2257	-0-	-161	-0-	2183	3	74	9	N	67					185
02	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	1902	3	58	9	N	53	169	1			69
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2161	3	67	9	N	61					130

SPRAGIN WELL #: 3 RRCID -> 277657 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005

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
10	2387	#	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1832	-0-	-156	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH 'C' WELL #: 2 RRCID -> 278438 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033

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
10	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1927	-0-	-623	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1420	-0-	-1215	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1337	-0-	-988	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1157	-0-	-635	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'D' WELL #: 1 RRCID -> 282521 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014

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
10	4154	#	3984	-0-	-170	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
11	4020	#	3808	-0-	-212	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	3937	#	3811	-0-	-126	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	3999	#	3703	-0-	-296	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
02	3612	#	3326	-0-	-286	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
03	3999	#	3555	-0-	-444	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

KLOH WELL #: 2 RRCID -> 282945 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097

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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH 'E' WELL #: 3 RRCID -> 283170 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4346 - 4402

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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	173	-0-	-367	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

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
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10					43
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	150	3	20	9	N	18					61
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	140	3	28	9	N	25	65	1			21
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	140	3	29	9	N	26					47
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	120	3	28	9	N	25	23	1			49
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	138	3	31	9	N	28	28	1			49

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

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
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	190	3	9	9	N	8					48
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	185	3	13	9	N	12					60
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	150	3	22	9	N	20	70	1			10
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	150	3	21	9	N	19					29
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	130	3	55	9	N	50	57	1			22
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	155	3	72	9	N	65	52	1			35

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
JESSE WELL #: 1 RRCID -> 282984 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4110 - 4122

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

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
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

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
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) //CONT.// 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
G & F OIL, INC. 292000
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

CADDO (3440) 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRG LONE STAR LTD. 090870
SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					111
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	N	4					115
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	370	3	10	9	N	9					124
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1					125
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1					126
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					126

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406

10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	895	3	83	9	N	75	170	1			30
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	841	3	13	9	N	12					42
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	865	3	14	9	N	13					55
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	856	3	14	9	N	13					68
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	764	3	19	9	N	17					85
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	846	3	17	9	N	15					100

MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580

10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	N	3					96
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					101
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	841	3	13	9	N	12					113
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1					114
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1					115
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	842	3	3	9	N	3					118

PETEX 659782
BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450

10	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-					14
11	1980 N	268	-0-	-1712	-0-	268	2			Y	-0-					14
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					14
01	1674 N	1	-0-	-1673	-0-	1	2			Y	-0-					14
02	T. A.	178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-	14	1			-0-
03	T. A.	1868	-0-	1868	2046	1868	2			Y	-0-					-0-

CADDO NORTH (CONGL.) 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WARD, J. M., ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	168 N	35	-0-	-133	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856

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
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					30
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					30
12	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	2			N	-0-					30
01	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					30
02	308	N	44	-0-	-264	-0-	44	2			N	-0-					30
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					30

ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994

10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	700	N	135	-0-	-565	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006

10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039

10	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	750	N	524	-0-	-226	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-					-0-
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-					-0-
11	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	3		N	-0-					-0-
12	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	3		N	-0-					-0-
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3		N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	3		N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3		N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3		N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

10	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3		N	-0-					-0-
11	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	3		N	-0-					-0-
12	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3		N	-0-					-0-
01	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3		N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3		N	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3		N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3		N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	485	3		N	-0-					-0-
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3		N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186

10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

10	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	797	-0-	-313	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	347	-0-	-676	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	756	N	182	-0-	-574	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076

10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040

10	279	N	135	-0-	-144	-0-	102	3	33	9	N	30					219
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	167	3	32	9	N	29	169	1			79
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	171	3	32	9	N	29					108
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	192	3	32	9	N	29					137
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	120	3	26	9	N	24					161
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	137	3	31	9	N	28					189

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

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
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

COPELAND, S. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 278019 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140

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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	224	3	62	9	N	56					143
11	570	N	239	-0-	-331	-0-	194	3	45	9	N	41					184
12	434	N	162	-0-	-272	-0-	129	3	33	9	N	30	173	1			41
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	161	3	32	9	N	29					70
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	97	3	22	9	N	20					90
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	3	15	9	N	14					104

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208

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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	38	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	18	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	26	1	60	3	Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	3	Y	-0-					-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

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
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	242	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	333	-0-	-237	-0-	92	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	160	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	192	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	165	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	217	1	389	3	Y	-0-					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	224	1	316	3	N	-0-					1
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	102	1	268	3	N	-0-					1
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	124	1	380	3	N	-0-					1
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	146	1	309	3	N	-0-					1
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	154	1	352	3	N	-0-					1
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	212	1	381	3	N	-0-					1

CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732

10	T. A.	74	-0-	74	672	31	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	831 X	159	-0-	-672	-0-	44	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	277	3	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	111	1	235	3	Y	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	90	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	110	1	197	3	Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700) 14640 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA, ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 100587 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	166	1	234	3	Y	-0-			26
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	71	1	186	3	Y	-0-			26
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	109	1	335	3	Y	-0-			26
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	140	1	295	3	Y	-0-			26
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	117	1	268	3	Y	-0-			26
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	149	1	268	3	Y	-0-			26

CALABRIA (CONGL.3800) 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813

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
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867

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
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

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
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

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
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	275	1	387	3	Y	-0-					3
11	600	N	363	-0-	-237	-0-	100	1	263	3	Y	-0-					3
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	157	1	484	3	Y	-0-					3
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	219	1	461	3	Y	-0-					3
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	193	1	440	3	Y	-0-					3
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	257	1	460	3	Y	-0-					3

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

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
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	313	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	572	-0-	-238	-0-	157	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	201	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	293	1	618	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	232	1	530	3	Y	-0-					-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	325	1	583	3	Y	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	42	1	59	3	Y	-0-					36
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					36
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					36
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	25	1	54	3	Y	-0-					36
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	58	3	Y	-0-					36
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	3	Y	-0-					36

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	265	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	330	-0-	-150	-0-	91	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	141	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	179	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	156	1	356	3	Y	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	191	1	343	3	Y	-0-					-0-

CAL-TEX (CADDO) 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374

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
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	504	N	32	-0-	-472	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

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
10	3796	3796	-0-	-0-	-0-	3748	2	48	9	N	44					132
11	3786	3786	-0-	-0-	-0-	3738	2	48	9	N	44					176
12	3899	3899	-0-	-0-	-0-	3866	2	33	9	N	30					206
01	3827	3827	-0-	-0-	-0-	3775	2	52	9	N	47	169	1			84
02	3504	3504	-0-	-0-	-0-	3474	2	30	9	N	27					111
*03	3760	3760	-0-	-0-	-0-	3728	2	32	9	N	29					140

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
TEXAS PHARCHEM INC. 945618
CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER 2988 WELL #: 4 RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896

10	4681 #	2069	-0-	-2612	-0-	2054	3	15	9	N	14					207
11	4530 #	1442	-0-	-3088	-0-	1422	3	20	9	N	18					225
12	3534 #	2390	-0-	-1144	-0-	2390	3			N	-0-	180	1			45
01	3534 #	3345	-0-	-189	-0-	3334	3	11	9	N	10					55
02	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	3551	3	8	9	N	7					62
*03	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	2664	3	8	9	N	7					69

CALLAHAN COUNTY REGULAR 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
D.J. & T. ENERGY 196227
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74

HASKIT, KENDALL 365175
WYLIE ED WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR //CONT.// 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

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
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	124 #	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-

BECT OPERATING, LLC 061554
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

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

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			3
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			3
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			3
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			3
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			3
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			3

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622

STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	4			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGAS CORP. 251866

SNYDER WELL #: 2A RRCID -> 284512 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 976 - 984

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
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENR OPERATING, LLC 253075

GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650

MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 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
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

HEROD, BILL 379925

ROSS,A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

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
10	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	1353	2	59	9	N	54	177	1			43
11	1230 N	747	-0-	-483	-0-	699	2	48	9	N	44					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1937	2	110	9	N	100					187
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1607	2	48	9	N	44	184	1			47
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1948	2	73	9	N	66					113

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502

GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

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

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

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

GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

QUEST EMG, INC. 684615

HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462

HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750

EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

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
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			59
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			59
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			59
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			59
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			59
*03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255

BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133

BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9

US. FUELS, INC. 879264

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801

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
10	1240 #	70	-0-	-1170	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/00/1989

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860
TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
BOYLE, GARVICE A. 085180
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			38
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1 9	Y	1	1 8		38
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			38
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		Y	-0-			38
02	308 N	190	-0-	-118	-0-	190	2		Y	-0-			38
03	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2		Y	-0-			38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 143683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158

10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-		120
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		120
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		120
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-		120
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3		Y	-0-		120
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		120

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.// 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					27
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					27
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					27
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					27
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					27
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					27

CARMEN'S (CADDO) 15729 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 2 RRCID -> 255378 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					40
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					40
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					40
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					40
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

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
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS) 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN, ALICE E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 116660 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					43

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					37

CARRIE JO (CONGL.) 15882 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R J KELLY ESTATE "D" WELL #: 4 RRCID -> 111736 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056

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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTER CREEK (BEND CONGL.) 16007 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WILEY, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 091453 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458

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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					10
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					10
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					10
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					10
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					10
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER) 16023 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON A WELL #: 3 RRCID -> 064295 COMPL. DATE 11/13/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48

CARTERVILLE (STRAWN 2700) 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					20

WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					25
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					25
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					25
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					25
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					25
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					25

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

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

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

10	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
GROGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091923 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617

10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
12	155 N	112	-0-	-43	B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-			-0-

CATTHE (MORRIS) 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS (CONGL) 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810

CHAMBERS, W R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 092669 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044

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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	560	N	283	-0-	-277	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	589	N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
FOMBY,O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112
PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845

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
10	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	899	N	567	-0-	-332	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
PRITCHARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 110175 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 2720

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
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	309	2	11	9	N	10					40
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	305	2	11	9	N	10					50
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10					60
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	298	2	17	9	N	15					75
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	222	2	13	9	N	12	87	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) //CONT.// 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

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
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					9
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					9
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					9
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					9
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION 022922
BLACK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017510 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688

10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

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

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 279232 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					7
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	N	1					8
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					9
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					9
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					9
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2					11

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55			Y	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

10	DLQ G-10	62	-0-	62	1154	62	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	1213	59	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	60	-0-	60	1273	60	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	1328	55	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	1383	55	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1383			Y	NO RPT			-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-5 WELL #: 1D RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) //CONT.// 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) 18005 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 191150 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3734 - 3740

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - P/A 11/30/18

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
J-TEC OPERATING, LLC 427739
GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-				-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-				-0-
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

10	589 N	563	-0-	-26	-0-	34	1	529	2	N	-0-				70
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-				70
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-				70
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	N	-0-				70
02	532 N	459	-0-	-73	-0-	28	1	431	2	N	-0-				70
03	558 N	493	-0-	-65	-0-	29	1	464	2	N	-0-				70

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

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
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					8
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					8
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					8
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					8
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

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

CISCO, SOUTHEAST (RANGER) 18292 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
DUFFER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GIANT NRG CO., LP 302592
JONES, LILA PEARL WELL #: 1 RRCID -> 285248 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3502 - 3514

10	0	W	123	-0-	123	592	17	1	106	2	N	-0-					-0-
11	0	W	133	-0-	133	725	22	1	111	2	N	-0-					-0-
12	0	W	179	-0-	179	904	38	1	141	2	N	-0-					-0-
01	0	W	189	-0-	189	1093	47	1	142	2	N	-0-					-0-
02	0	W	180	-0-	180	1273	47	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	1448	N	175	-0-	-1273	-0-	24	1	151	2	N	-0-					-0-

STOVALL, HOWARD 824340
THREET P.L. WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					74
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					74
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					74
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					74
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	3			N	-0-					74
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) 18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
AMIS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					28
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					28
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					28
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					28
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					28
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					28

CLARALMA (MARBLE FALLS) 18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FLOYD RAY VICK WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030

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
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					27
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					27
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	2	39	9	N	35					62

CLARENCE (CONGL.) 18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUSELL (MF CONGL) 18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
CLAUSELL-LONG-575 WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY GOBER (CADDO, UP.) 18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CLAYTON (CONGL) 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
THURMAN DRILLING, INC. 858771
SCHRICK WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
DAVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (CONGL) //CONT.// 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
MESSER WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
IKARD, ALAN 422893
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955

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
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY OPERATING COMPANY, INC 732775
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILBURN,J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

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
10	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	12	-0-	12	19	12	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					4
02	19 R	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					4
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4

WILBURN,J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 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
10	DLQ G-10	129	-0-	129	524	128	3	1	9	Y	1					38
11	646 R	122	-0-	-524	-0-	120	3	2	9	Y	2					40
12	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	Y	1					41
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	135	3	1	9	Y	1					42
02	168 #	121	-0-	-47	-0-	120	3	1	9	Y	1					43
*03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2					45

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

10	DLQ G-10	625	-0-	625	1908	623	3	2	9	Y	2					11
11	2519 R	611	-0-	-1908	-0-	610	3	1	9	Y	1					12
12	682 #	661	-0-	-21	-0-	659	3	2	9	Y	2					14
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	Y	2					16
02	588 #	576	-0-	-12	-0-	575	3	1	9	Y	1					17
*03	661 R	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	Y	5					22

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

10	DLQ G-10	10	-0-	10	46	10	3			Y	-0-					19
11	58 R	12	-0-	-46	-0-	12	3			Y	-0-					19
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1					20
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	13	3	2	9	Y	2					22
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	8	3	3	9	Y	3					25
*03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	Y	3					28

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

10	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	20	11	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	30	10	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	43	12	3	1	9	Y	1					1
02	51 R	8	-0-	-43	-0-	7	3	1	9	Y	1					2
*03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					3

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	14	-0-	14	25	14	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	11	-0-	11	36	11	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	51	15	3			Y	-0-					-0-
02	70 R	19	-0-	-51	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3					3

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WADE OPERATING 889327
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236

10	2608	566	-0-	-2042	-0-	552	2	14	9	N	13					123
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8					131
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	230	2	26	9	N	24					155
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					159
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2					161
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	507	2	13	9	N	12					173

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					10
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

COALSON, MAC A. 161490
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
BURGETT WELL #: 1 RRCID -> 160193 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DAHAB ENERGY INC. 197200
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
LONG,C.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121023 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3756 - 3764

10	14B	DENY	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED ROCK RESOURCES, L.L.C. 697112
BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 3138

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

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

JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

10	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

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

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

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

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

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

XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762

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
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

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

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		129	-0-	129	141	129	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
02	141		-0-	-0-	-141	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	336	N	50	-0-	-286	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	137	-0-	137	144	137	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
02	144		-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

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

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

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

MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

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

DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

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

DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448

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

COG (MARBLE FALLS) 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C O G COMPANY 120723
CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260

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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO) 19480 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K & W VANPELT COMPANY 448748
STONE -A- WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176

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

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BIG TIO, INC. 070709
WEST, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860

10	775	#	743	-0-	-32	-0-	741	2	2	9	N	2					46
11	720	#	628	-0-	-92	-0-	626	2	2	9	N	2					48
12	744	#	742	-0-	-2	-0-	740	2	2	9	N	2					50
01	744	#	726	-0-	-18	-0-	724	2	2	9	N	2					52
02	672	#	649	-0-	-23	-0-	647	2	2	9	N	2					54
03	744	#	658	-0-	-86	-0-	656	2	2	9	N	2					56

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN

BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS,JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

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
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

RINGO RIG LLC 712386
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1OJ RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

10	T. A.		-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322

10	T. A.		-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324

10	T. A.		-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098

MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

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
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228

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
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15					32
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6					38
12	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					38
01	217 #	66	-0-	-151	-0-	56	2	10	9	N	9					47
02	196 #	3	-0-	-193	-0-	2	2	1	9	N	1					48
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					48

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

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
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 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
10	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418

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
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					194
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	194	7			-0-
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	32	2	35	9	N	32					32
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	15	2	35	9	N	32					64
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	19	2	37	9	N	34					98
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					98

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250

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
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098

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

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			24

WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2	N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	287	2	N	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622

MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579

HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.J. & T. ENERGY 196227

COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2016

DELRAY OIL, INC. 213275

ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1					64
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	N	3					67
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					67
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	N	1					68
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	N	2					70
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	N	3					73

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508

10	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	420 N	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400

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
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HANE POWER, L.L.C. 354209
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & MORRIS 433774
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

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
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEMP, WALTER 455324
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

10	DELQ PR	190	-0-	190	190	190	2		N	-0-			-0-
11	363	173	-0-	-190	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

10	46	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER,N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2019

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289

10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

RICE DRILLING COMPANY 706685

SCHRADER,E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE,LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINGO RIG LLC 712386

CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A 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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

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
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	N	1					182
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	182	7			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	125	2	36	9	N	33					33
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	118	2	36	9	N	33					66
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	109	2	37	9	N	34					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100

OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483

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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834

BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 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
10	DLQ G-10		52	-0-	52	323	52	3			Y	-0-					-0-
11	363	N	40	-0-	-323	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356

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
10	DLQ G-10		101	-0-	101	674	101	3			Y	-0-					2
11	750	N	76	-0-	-674	-0-	76	3			Y	-0-					2
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					2
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			Y	-0-					2
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					2

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		41	-0-	41	82	41	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		56	-0-	56	138	56	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		54	-0-	54	192	54	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252

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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238

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
10	DLQ G-10		448	-0-	448	2985	332	3	116	9	Y	105					348
11	3000	N	467	-0-	-2533	452	304	3	163	9	Y	148	145	1			351
*12	839	N	387	-0-	-452	-0-	348	3	39	9	Y	35					386
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	380	3	50	9	Y	45	120	1			311
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	334	3	50	9	Y	45					356
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	361	3	74	9	Y	67	125	1			298

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218

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
10	DLQ G-10		345	-0-	345	2394	332	3	13	9	Y	12					122
11	2711	N	317	-0-	-2394	-0-	304	3	13	9	Y	12	18	1			116
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	Y	8					124
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	380	3	9	9	Y	8	51	1			81
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	3	9	9	Y	8					89
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	361	3	9	9	Y	8	39	1			58

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224

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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	N	3					244
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	N	2					246
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	6	9	N	5					251
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	3	6	9	N	5					256
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	N	5					261
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	3	7	9	N	6					267

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260

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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208

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
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	N	11					343
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5					348
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5					353
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					353
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					353
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					353

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

10	DLQ G-10	216	-0-	216	1271	181	3	35	9	Y	32	75	1			13
11	1436 N	165	-0-	-1271	-0-	137	3	28	9	Y	25					38
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	155	3	12	9	Y	11					49
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	153	3	11	9	Y	10					59
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	145	3	22	9	Y	20	75	1			4
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	143	3	12	9	Y	11					15

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

10	DLQ G-10	218	-0-	218	1186	181	3	37	9	Y	34	51	1			4
11	1336 N	150	-0-	-1186	-0-	137	3	13	9	Y	12					16
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	Y	6					22
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	153	3	8	9	Y	7					29
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	145	3	8	9	Y	7	35	1			1
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	143	3	8	9	Y	7					8

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TERRY, E. G. 843907
TERRY,E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TERRY, E. G. //CONT.// 843907
TERRY,E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024

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
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ABX OIL & GAS, INC. 003646
MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274276 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS, ROLAND 168714
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
COLLINS, ROLAND //CONT.// 168714
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 2930

10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			65
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			65
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			65
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 2884

10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
LINDLEY,EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-			-0-
11	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-

MORRIS, WILLIAM T. 588616
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2009

SO OPERATING COMPANY 800281
WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 2910

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
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	15	#	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

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
10	682	#	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	660	#	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	651	#	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*03	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 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
10	248	#	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	2	N	-0-					45
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					45
12	186	#	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-					45
01	186	#	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	2	N	-0-					45
02	168	#	134	-0-	-34	-0-	13	1	121	2	N	-0-					45
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	2	N	-0-					45

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMMANDER (CONGLOMERATE) 19927 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MCCULLOUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 138538 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4630 - 4666

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-

COOK RANCH 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL, W.P. "B" WELL #: 38 RRCID -> 209074 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459

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

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

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

COOK RANCH //CONT.// 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH 85WS WELL #: 90 RRCID -> 277485 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450

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

COOK RANCH 85WS WELL #: 89 RRCID -> 277651 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476

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

COOK RANCH (MISS.) 20321 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK, SEC. 81 WELL #: 15 RRCID -> 191793 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 5095

10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CORBETT (CONGL, MID 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
BURGESS -B- WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					86
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	3	10	9	N	9					95
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	N	1	9	1			87
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					88
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	N	1					89
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					89

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					45
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					45
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					45
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					45
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					45
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					45

CORBETT (DUFFER) 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT, ROY WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

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
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	336 N	192	-0-	-144	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

COSCO (CONGLOMERATE) 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG, C. B. "73" WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE) 20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
REAGAN, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO, NW. (4000) 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 2 RRCID -> 171288 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660

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
10	14B2 EXT	65	-0-	65	255	65	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	316	61	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	70	-0-	70	386	70	3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	61	-0-	61	447	61	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	37	-0-	37	484	37	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	484				N	NO RPT			-0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

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

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

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

REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

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

REAGAN A-23 WELL #: 1 RRCID -> 211316 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 3640

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

COTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

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
10	31	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					30
11	30	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					30
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
SPINLER,ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180

10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD,A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

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
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	112	#	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038

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
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	#	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060

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
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

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
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	56	#	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2006

CRESCENT MOON (GARDNER) 21662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
BATES WELL #: 1 RRCID -> 108551 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 3482

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

CRISWELL, N.(MISSISSIPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
POTEAU OIL CO. 671904
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PITCOCK, INC. 665870
SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

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
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	2	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	2	N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	2	N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	195	2	N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	12	1	171	2	N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	2	N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

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

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993

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
10	2883 #	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
11	2790 #	2395	-0-	-395	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
12	2883 #	2365	-0-	-518	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
01	2790 #	2178	-0-	-612	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
02	2464 #	1976	-0-	-488	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
03	2542 #	2036	-0-	-506	-0-	2036	3			N	-0-			-0-

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 282513 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989

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
10	1612 N	864	-0-	-748	-0-	864	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	679	-0-	-641	-0-	679	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	582	-0-	-472	-0-	582	3			N	-0-			-0-
01	868 N	524	-0-	-344	-0-	524	3			N	-0-			-0-
02	644 N	432	-0-	-212	-0-	432	3			N	-0-			-0-
03	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-			-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) //CONT.// 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					41
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					41
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					41
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					41
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					41
03	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-					41

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

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

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO) 22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926

10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-				-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-				-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-				-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-				-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-				-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-				-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-				-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

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
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-	95	1			13
11	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	3			N	-0-					13
12	527	N	270	-0-	-257	-0-	260	3	10	9	N	9					22
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					22
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	3	19	9	N	17					39
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	367	3	12	9	N	11					50

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

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
10	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2173	-0-	-207	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

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
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3071	-0-	271	271	3071	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3635	-0-	535	806	3635	3			Y	-0-					-0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					23
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					23
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					23
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					24
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1	25	1			-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

LINK NW-52 WELL #: 2 RRCID -> 219659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 221647 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885

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
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	952	N	888	-0-	-64	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-

LINK NE-56 WELL #: 4 RRCID -> 222088 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
HOHHERTZ, A. D. WELL #: 52 RRCID -> 226034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728

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
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	3	1	9	N	1					40
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					40
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					40
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	3	8	9	N	7					47
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	3	2	9	N	2					49
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	3	3	9	N	3					52

LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810

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
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

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
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					35
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					35
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					35
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					35
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					35
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					35

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

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
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1041	-0-	-23	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

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
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1342	-0-	-363	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1279	-0-	-93	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

LINK NE-53 WELL #: 5 RRCID -> 261975 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804

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
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
A. D. HOHHERTZ WELL #: 53 RRCID -> 278560 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648

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
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	590	3	10	9	N	9					99
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	592	3	7	9	N	6	89	1			16
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	637	3	11	9	N	10					26
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	552	3	10	9	N	9					35
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					37
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	617	3	11	9	N	10					47

LINK SW-45 WELL #: 1 RRCID -> 279259 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					16
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					16
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	16	1			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 8 RRCID -> 154015 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 1 RRCID -> 145744 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

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
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
*03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018 - PLUGGED 11/28/18

LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-

LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					96
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					96
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					96
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					96
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					96
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					96

MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784

10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1936	-0-	-1788	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
HART RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3224 - 3257

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-

HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949

10	938	X	110	-0-	-828	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906

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

HART RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 183455 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791

10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	48	2	37	9	N	34	129	1			2
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	20	2	21	9	N	19					21
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2					23
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					26
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL) 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
KAHLBAU, MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 086925 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028

10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					123
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					124
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1					125
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					126
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					127
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	644	2	1	9	N	1					128

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	924 N	818	-0-	-106	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-

D. B. (CONGL) 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
NAIL "23" WELL #: 1 RRCID -> 151884 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620

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
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	500	2	14	9	N	13					65
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	487	2	24	9	N	22					87
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	520	2	26	9	N	24					111
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	504	2	25	9	N	23					134
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	443	2	20	9	N	18					152
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	494	2	24	9	N	22					174

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

10	62	N	38	-0-	-24	-0-	25	1	13	3	N	-0-					58
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					58
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					58

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					26
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					26
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					26
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					26
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
03	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					26

PETEX 659782
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

D.R.S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

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
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

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

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SLATE RIVER RANCH WELL #: RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

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
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			30
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			30
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			30
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			30
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			30
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			30

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			15
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			15
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			15
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			15
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			15
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			14
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			14
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			14
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			14
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			14
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			14

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 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
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			37
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			37
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			37
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			37
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			37
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			37

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A

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

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-			-0-
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	2		N	-0-			-0-
02	616 N	551	-0-	-65	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2		N	-0-			-0-

DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PENDRAGON OIL CO. 651162
COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			8
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			8
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			8
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			8
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			-0-

DANIEL (STRAWN) //CONT.// 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TOWER RESOURCES INC 862857
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
TYCO OPERATING CO. 875240
WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

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

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

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
10	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

DE LEON (MARBLE FALLS 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

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
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LEON,N. (STRAWN 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ENVOY RESOURCES INC. 253131
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: 1 RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - PLUGGED 12/12/17

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

10	2391	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					101
11	2425	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					101
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					101
01	2170 N	1736	-0-	-434	-0-	1736	2			N	-0-					101
02	1960 N	1895	-0-	-65	-0-	1895	2			N	-0-					101
03	2170 N	1766	-0-	-404	-0-	1766	2			N	-0-					101

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					80
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2	2	8			80
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					80
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					80
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					80
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					80

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KING ENERGY RESOURCES 465526
JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

10	93 N	63	-0-	-30	-0-	55	4	8	9	N	7					147
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	41	4	8	9	N	7					154
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	34	4	8	9	N	7					161
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	41	4	6	9	N	5					166
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	25	4	6	9	N	5					171
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	4	6	9	N	5					176

DEER CROSSING (COOK) 23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK TG ESTATE 73B WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 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
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					74
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					74
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					74
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					74
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	192	3			N	-0-					74
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					74

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

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

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - P/A 09/24/18

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - PLUGGED 09/24/18

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

DOC OIL 221884
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					54
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					54
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					54
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					54
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					54
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					54

DELEON, W (DUFFER) 24077 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278116 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

10	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

DELONG (CONGLOMERATE) 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS, DAVID F. JR. 517211
HOKETT WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LYONS, DAVID F. JR. //CONT.// 517211
HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 200220 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010

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

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022

10	634	N	215	-0-	-419	-0-	215	3		Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-					-0-
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3		Y	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	3		Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		Y	-0-					-0-

DELONG (ZONE A) 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

10	1082	N	391	-0-	-691	-0-	391	3		Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	308	3		Y	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-					-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	737	3	69	9	N	63				249
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	909	3	117	9	N	106	173	1		182
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	843	3	118	9	N	107				289
01	806	N	469	-0-	-337	-0-	424	3	45	9	N	41	169	1		161
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	859	3	94	9	N	85	171	1		75
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	770	3	83	9	N	75				150

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A

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

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GUINN, JOHN L. 337560
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT					-0-

HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
12	129	N	-0-	-0-	-129	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993

10	DELQ PR	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-			-0-
11	152 N	91	-0-	-61	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013

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
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD,E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					4
12	14B2	EXT	266	-0-	266	818	266	2			N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	818					N	NO RPT					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	818					N	NO RPT					4

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750

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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798

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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 017636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 2898

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A

10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A

10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715

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

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060

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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

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
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					23
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					23
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					23
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					23
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	3			N	-0-					23
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					23

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

ODELL, P.K. WELL #: 1 RRCID -> 278559 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3190 - 3206

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
10	0	N	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B101 RRCID -> 017597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720

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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803

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
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 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
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 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
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940

10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

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
10	483	R	119	-0-	-364	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

10	651		278	-0-	-373	480	278	2			Y	-0-					2
11	749	R	269	-0-	-480	-0-	269	2			Y	-0-					2
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					2
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2
*03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					2

LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

10	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					46
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					46
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					46
01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					46
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					46
*03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					46

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
9K INVESTMENTS LLC 988752
HALLMARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	455	3	52	9	N	47					117
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	436	3	50	9	N	45					162
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	452	3	44	9	N	40					202
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	455	3	23	9	N	21					223
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	407	3	28	9	N	25					248
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					44
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					44
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					44
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					44
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	N	4					49
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					49
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1					50
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					50
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC 221580
DMV - PARKER WELL #: 1 RRCID -> 174469 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824

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
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

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
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

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
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

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
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

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
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098

10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054

10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054

10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
ECHOLS,J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					70
11	1260	N	641	-0-	-619	-0-	637	2	4	9	N	4					74
12	1302	N	35	-0-	-1267	-0-	33	2	2	9	N	2					76
01	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2			N	-0-					76
02	588	N	86	-0-	-502	-0-	86	2			N	-0-					76
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					76

DIAZ (STRAWN) 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 3A RRCID -> 050099 COMPL. DATE 11/07/1970 TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593

10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 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
10	620	N	414	-0-	-206 B	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	31	1	419	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	34	1	407	3	N	-0-					-0-

T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

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-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307

10	0	N	-0-	-0-	-0- 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-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536

10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					26
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					26
12	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-					26
01	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					26
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	316	-0-	-490 B	-0-	316	3			N	-0-					26

HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983

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
10	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
							59	3									
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
							60	3									
12	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
							65	3									
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	50	2	56	3	N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	1	1	111	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

10	1860	N	1385	-0-	-475 B	-0-	1385	3			N	-0-					69
11	1530	N	200	-0-	-1330 B	-0-	200	3			N	-0-					69
12	1333	N	591	-0-	-742 B	-0-	591	3			N	-0-					69
01	1395	N	926	-0-	-469 B	-0-	926	3			N	-0-					69
02	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					69

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978

10	0	N	-0-	-0-	-0- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
WOODY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 077378 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886

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
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11	510 N	343	-0-	-167 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382

10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661

10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11	390 N	290	-0-	-100 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178

10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828

10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-

WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

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
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	66	1	18
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			31
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 2		N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			31
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

RKW OPERATING LLC 714311
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					23
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					23
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCAULEY,CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

DICKERSON WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH -A- WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					155
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					157
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					158
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					159
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					160
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					162

DILLER (LAKE SAND) 24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282

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

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
DILLER & DILLER 220400
DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CONCORD ENERGY, INC. 170335
STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2019 - P/A 01/24/19

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			49
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			49
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			49
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			49
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			49
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			49

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3		N	-0-			6
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			6
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3		N	-0-			6
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3		N	-0-			6
02	588 N	369	-0-	-219	-0-	369	3		N	-0-			6
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			6

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
MURDOCK,NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) 24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

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
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-

DOMINEY (CADDO) 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
DOMINEY WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15

SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-

DORA, NORTH (ODOM) 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BOYD -B- WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

DOROTHY J. (GRAY SAND) 25477 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 143988 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908

10	21	N	-0-	-0-	-21	-0-			Y	-0-			190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			190

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

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

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2	N	-0-			54
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2	N	-0-			54
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-			54
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			54
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			54
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			54

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

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
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					6
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					6
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					6
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					6
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					6
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

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

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL) 25787 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BACON ENERGY 042398
ROGERS, LUTHER WELL #: 3 RRCID -> 087915 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 3770

10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS.(BIG SALINE) 25857 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 099931 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4281 - 4317

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (STRAWN) 25868 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 103200 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNHAM & YOUNG 26592 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NORRIS, H. O. WELL #: 5 RRCID -> 125885 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH N/A 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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX 659782
LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

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
10	620	#	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					7
11	600	#	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					7
12	589	#	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					7
01	589	#	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					7
02	504	#	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					7
03	558	#	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					7

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

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
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

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
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

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
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

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
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

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
10	1936	R	503	-0-	-1433	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

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
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

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
10	465	#	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					18
11	450	#	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					18
12	434	#	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					18
01	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					18
*02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					18
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

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
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

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
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

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
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 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
10	186	N	-0-	-0-	-186 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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

10	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
WINCO OIL INC. 931332
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVB (L. CADDO LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVB (PALO PINTO) 27032 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT WELL #: 5057 RRCID -> 270763 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

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
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-2 WELL #: 2D RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

10	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-			60
11	360 #	218	-0-	-142	-0-	218	2		N	-0-			60
12	372 #	215	-0-	-157	-0-	215	2		N	-0-			60
01	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	2		N	-0-			60
02	308 #	190	-0-	-118	-0-	190	2		N	-0-			60
03	310 #	97	-0-	-213	-0-	97	2		N	-0-			60

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ARCHER PETROLEUM 028882
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

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
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
HAILEY D WELL #: 4 RRCID -> 282981 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2912 - 3400

10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELL,J.C."X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HARRELL,J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806

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
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930

10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	N	6					50
11	333	R	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3					53
12	430	R	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	N	5					58
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					58
02	308	#	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					58
*03	404	R	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	N	10					68

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117

10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-					2

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381

10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	321	2	26	9	N	24					124
11	330	#	314	-0-	-16	-0-	293	2	21	9	N	19					143
12	372	#	276	-0-	-96	-0-	242	2	34	9	N	31					174
01	372	#	302	-0-	-70	-0-	293	2	9	9	N	8	158	1			24
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	338	2	21	9	N	19					43
*03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	N	20					63

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074

10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

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
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741

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

STATE WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205

10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 4A RRCID -> 282498 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189

10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	279 #	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	252 #	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5A RRCID -> 282552 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276

10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	279 #	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	252 #	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 6A RRCID -> 282553 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167

10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	252 #	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
THOMPSON,DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398

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

THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374

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

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

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	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	25	-0-	25	40	25	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

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
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378

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

THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

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

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

10	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

10	14B2 EXT	-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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443

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
10	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

10	271 R	50	-0-	-221	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

10	434 #	248	-0-	-186	-0-	248	3		N	-0-			86
11	420 #	159	-0-	-261	-0-	159	3		N	-0-			86
12	434 #	18	-0-	-416	-0-	18	3		N	-0-			86
01	434 #	79	-0-	-355	-0-	79	3		N	-0-			86
02	392 #	62	-0-	-330	-0-	62	3		N	-0-			86
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			86

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

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

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430

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	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2		N	-0-			-0-
*03	6 R	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

10	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645

10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

10	14B DENY	7	-0-	7	100	7	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	25	-0-	25	125	25	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

10	14B DENY	5	-0-	5	35	5	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	20	-0-	20	55	20	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

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
10	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

10	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

10	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358

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	171	-0-	171	171	171	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	85	-0-	85	256	85	2		N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207

10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
11	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
01	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
02	588 #	584	-0-	-4	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	3		N	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 13086 07/30/2018

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62			102
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			164
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SAVED BY GRACE ENERGY LLC //CONT.// 749112
PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

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

SHULTS, ROBERT L. 779235
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*03	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

STOVALL, HOWARD 824340
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170

10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

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
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062

10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			49
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	332	3		N	-0-			49
12	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			49
01	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	3		N	-0-			49
02	364 #	289	-0-	-75	-0-	289	3		N	-0-			49
03	403 #	340	-0-	-63	-0-	340	3		N	-0-			49

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2011

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	439	-0-	-149	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

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
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	225	2	23	9	N	21	181	1			30
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	253	2	42	9	N	38					68
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	131	2	57	9	N	52					120
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	135	2	39	9	N	35					155
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	237	2	25	9	N	23					178
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	176	2	31	9	N	28	178	1			28

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					25
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					25
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					25
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					25
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002

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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					2
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					2
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					2
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					36
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					36
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					36
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					36
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					36
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					36

CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

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

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

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

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

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
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	N	3					6
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					8
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					9
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					11
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1					12
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					12

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					65
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					65
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					65
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					65
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1261	2	23	9	N	21					96
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	N	6					102
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8					110
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	N	4					114
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	1098	2	6	9	N	5					119
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					119

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					56
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					56
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					56
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					56
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	590	2			N	-0-					56
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					110
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	N	7					117
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					119
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					120
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					120
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5					125

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

10	7750		3317	-0-	-4433	64734	3306	2	11	9	N	10					128
11	7500		2442	-0-	-5058	59676	2434	2	8	9	N	7					135
12	7750		3225	-0-	-4525	55151	3214	2	11	9	N	10					145
01	7750		2850	-0-	-4900	50251	2837	2	13	9	N	12					157
*02	7000		2762	-0-	-4238	46013	2753	2	9	9	N	8					165
*03	7750		2885	-0-	-4865	41148	2874	2	11	9	N	10					175

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 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
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			33
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			33
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			33
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			33
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			33
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			33

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966

10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

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

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					99
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					99
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					99
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					99
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250

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
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					101
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	95	2	48	9	N	44					145
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	90	2	21	9	N	19					164
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10					174
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	78	2	8	9	N	7					181
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	85	2	8	9	N	7					188

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563

10	4	N	-0-	-0-	-4	-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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					113
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					113
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					113
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	8	R	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

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
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	678	3	15	9	N	14					179
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	639	3	17	9	N	15	172	1			22
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	679	3	26	9	N	24					46
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	710	3	29	9	N	26					72
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	636	3	24	9	N	22					94
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	690	3	24	9	N	22					116

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C S J, INC. 121073
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDJ OIL CO. 140598
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716

06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

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

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644

10	0	N	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

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
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	441	2	7	9	N	6					49
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	394	2	7	9	N	6					55
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	382	2	7	9	N	6					61
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					67
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	N	6					73
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	N	5					78

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

FOX, A. L. 281293
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HEROD, BILL 379925
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175

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
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296

10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					53
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					53
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					53
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					53
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					53
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946

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

KING, JOHN D. 464680
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC. 511345
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912

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
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

10	2500		800	-0-	-1700	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2759		-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		274	-0-	274	274	274	3			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		375	-0-	375	649	375	3			N	-0-					-0-
03	2759		NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657

JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

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
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					83
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					83
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					83
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					83
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					83
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

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
10	229		59	-0-	-170	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

MURDOCH, K. E. 593995

RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872

SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		85
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2		N	-0-		85
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-		85
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-		85
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2		N	-0-		85
03	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2		N	-0-		85

PENDRAGON OIL CO. 651162

MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		1
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		1
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		1
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		1
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		2
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		2
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		2
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		2
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-		2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		12
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		12
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		12
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		12
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

PETEX 659782

GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

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
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					55
11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					55
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	2	5			53
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13	9	N	12					65
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					65
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					65

REO OPERATING LLC 701876

DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK OPERATING 722855

MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642

10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	930	N	228	-0-	-702	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	152	-0-	-871	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	644	N	252	-0-	-392	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620

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

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

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

RONNING GAS AND OIL LLC 727054

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS 740896
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, JAMES G. 819900
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450

10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10						68
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	276	2	32	9	N	29						97
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	286	2	44	9	N	40						137
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	283	2	44	9	N	40						177
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	216	2	30	9	N	27	150	1				41
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	267	2	45	9	N	41						57

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912

TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446

MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					99
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					99
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					99
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					99
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					99
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					99

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

10	DLQ G-10		76	-0-	76	472	76	3			Y	-0-					-0-
11	530	N	58	-0-	-472	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-			-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-			-0-
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200

ECHOS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

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
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

ECHOS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

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
10	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	840	N	426	-0-	-414	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-

BILL ECHOS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880

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
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

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
10	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	2375	3	10	9	N	9					39
11	2610	X	2528	-0-	-82	-0-	2516	3	12	9	N	11					50
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2373	3	24	9	N	22	48	1			24
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2374	3	32	9	N	29					53
02	2352	N	2319	-0-	-33	-0-	2222	3	97	9	N	88	100	1			41
*03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2571	3	108	9	N	98	100	1			39

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-

WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					135
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					135
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					135
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					135
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					135
03	DLQ G-10		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					135

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 4052

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/21/1968 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3912 - 3922

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4034 - 4090

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CRARUTH ENERGY CORPORATION 186685
GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2					2
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	88	2	8	9	Y	7					9
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	118	2	8	9	Y	7	7	1			9

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2					2
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	88	2	8	9	Y	7					9
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	118	2	8	9	Y	7	7	1			9

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2					2
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	88	2	8	9	Y	7					9
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	118	2	8	9	Y	7	7	1			9

GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2					2
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	88	2	8	9	Y	7					9
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	118	2	8	9	Y	7	7	1			9

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

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
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

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

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER) 28348 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH, SAM WELL #: 1 RRCID -> 227122 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011

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

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) //CONT.// 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

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
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

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
10		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADDO) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

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
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108

ELY'S CHOICE 28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
FLOYD,JAMES W. WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

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
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		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER) 28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.J. & T. ENERGY 196227
SEALY SMITH "B" WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			73

EMORY (BIG SALINE) 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

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
10	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		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	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3		N	-0-			-0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3	3	3		N	-0-			-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	26				N	-0-			-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 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
10	0 N	-0-	-0-	-0- 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-													
*03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 3A RRCID -> 063952 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 4015 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
10	0 N	-0-	-0-	-0- 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-													
03	14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5	3		N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	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-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

10	0	N	-0-	-0-	-0-	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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

10	0	N	-0-	-0-	-0-	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-																	
*03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

10	0	N	-0-	-0-	-0-	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-																	
*03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

10	310 S	243	-0-	-67 B	-0-	243	2		N	-0-			62
11	300 S	293	-0-	-7 B	-0-	293	2		N	-0-			62
12	480 S	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			62
01	480 S	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			62
02	280 S	80	-0-	-200 B	-0-	80	2		N	-0-			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 S	188	-0-	-122 B	-0-	188	2		N	-0-			62

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

CONE "9" WELL #: 901 RRCID -> 168985 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007

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

CONE "9" WELL #: 902 RRCID -> 170606 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BLUE OIL, INC. 076765
MANSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 283630 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045

10	14807 X	10003	-0-	-4804	-0-	9754	3	249	9	N	226	167	1			167
11	11850 X	9320	-0-	-2530	-0-	9225	3	95	9	N	86	168	1			85
12	12245 X	8790	-0-	-3455	-0-	8725	3	65	9	N	59					144
01	12245 X	7327	-0-	-4918	-0-	7268	3	59	9	N	54					198
02	9044 X	7227	-0-	-1817	-0-	7115	3	112	9	N	102	167	1			133
03	10013 X	7228	-0-	-2785	-0-	7151	3	77	9	N	70					203

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 214552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411

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

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013

GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					47
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					47
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					47
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					47
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					47
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1	48	1			-0-

EMORY (LAKE) 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, EMORY WELL #: 1 RRCID -> 079689 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941

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

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916

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

ATTIS OPERATING INC. 036637
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY (MARBLE FALLS) 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION 341347
ALLEN, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 017673 COMPL. DATE 12/02/1950 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PETTIT, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 017674 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 2748

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RUDD, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 017675 COMPL. DATE 08/13/1957 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ENLOW (CADDO) 29135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
ISENHOWER WELL #: 1 RRCID -> 131820 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819

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
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					23
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					23
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					23
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					23
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					23

ERATH COUNTY REGULAR 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
CLAPP, BUDDY 155204
CREECH WELL #: 1 RRCID -> 117096 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720

10	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

10	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566

10	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	#	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

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
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SANDSTONE SERVICES, LLC 748023
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

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

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
ATTIS OPERATING INC. 036637
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREAT SOUTHERN 328756
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
CHAMBERS, R. H. LLC 143549
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106

10	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-		-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-		-0-
01	434	N	375	-0-	-59	B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
02	392	N	347	-0-	-45	B	-0-	347	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	2	N	-0-		-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

10	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-		79
11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-		79
12	310	N	207	-0-	-103	B	-0-	207	2	N	-0-		79
01	372	N	190	-0-	-182	B	-0-	190	2	N	-0-		79
02	336	N	235	-0-	-101	B	-0-	235	2	N	-0-		79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-		79

3 S PRODUCTION, INC. 953796
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

10	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
12	341	N	257	-0-	-84	B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
01	310	N	201	-0-	-109	B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
02	252	N	218	-0-	-34	B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-		-0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 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
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	191	3	6	9	N	5					38
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	175	3	4	9	N	4					42
12	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	185	3	4	9	N	4					46
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	186	3	4	9	N	4					50
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	167	3	4	9	N	4					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	184	3	4	9	N	4					58

DENT, DONNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 278804 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228

10	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	231	3	8	9	N	7					49
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	215	3	7	9	N	6					55
12	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	221	3	8	9	N	7					62
01	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	216	3	8	9	N	7					69
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	210	3	7	9	N	6					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	233	3	8	9	N	7					82

ETERNAL (CONGL) 29542 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSEN, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 112768 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824

10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					39
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					39
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					39
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					39
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					39
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					39

EUBANK (STRAWN UPPER) 29592 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EUBANKS WELL #: 1 RRCID -> 093141 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUREKA (CADDO) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260

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
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
01	806 N	337	-0-	-469	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE) 29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON -34- WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A

10	1147 N	968	-0-	-179	-0-	968	2		N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-

COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890

10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER) 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 262783 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952

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

LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

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

EUREKA (DUFFER) //CONT.// 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930

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
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

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

F.WYLIE (CONGL.) 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WYLIE, FRED, JR. 945475
WYLIE, FRED JR. WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754

10	2666 #	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2580 #	2490	-0-	-90	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	2573 #	1873	-0-	-700	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
01	2480 #	1789	-0-	-691	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
02	2324 #	388	-0-	-1936	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	2573 #	1830	-0-	-743	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

10	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	196	-0-	-952	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HAGAR WELL #: 1 RRCID -> 112328 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118

10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					16
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					16
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					16
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	36	2	105	9	N	95					111
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	32	2	33	9	N	30					141
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	70	2	12	9	N	11					152

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 285653 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3044 - 3050

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
10	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
11	132		64	-0-	-68	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93		12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	93		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84		-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TK OPERATING 860912
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TK OPERATING //CONT.// 860912
JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

FINCHER (STRAWN) 30882 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 144043 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY (CONGL.) 30944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 1 RRCID -> 261146 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

FINLEY 16 WELL #: 1016 RRCID -> 282040 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717

10	155 N	-0-	-0-	-155	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISK (JENNINGS) 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SHADY OIL CO. 768360
SPARKS, A. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 017680 COMPL. DATE 02/27/1959 TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419

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

SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

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

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ALLEN-FORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 148439 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618

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

FLETCHER (LAKE SAND) 31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. 863965
NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 3396

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

FLOODPLAIN (STRAWN) 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE-A WELL #: 1 RRCID -> 117255 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SUCHIL ENERGY, LLC 828545
GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORET (MISS) 31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC 946023
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050

10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	10	1	112	3	N	-0-			-0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

10	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605

10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			18
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			18
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			18
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-			18
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			18
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			18

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310

10	341 #	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-			8
11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-			8
12	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-			8
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			8
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			8
*03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			8

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-					3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

10	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	#	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

10	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					19
11	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					19
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					19
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					19
02	56	#	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					19
03	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					19

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

10	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

10	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

10	310	#	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	300	#	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

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
10	341 #	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	330 #	199	-0-	-131	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	341 #	204	-0-	-137	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
02	252 #	239	-0-	-13	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

10	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	330 #	222	-0-	-108	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	341 #	231	-0-	-110	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01	341 #	196	-0-	-145	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	252 #	246	-0-	-6	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

10	217 #	46	-0-	-171	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	210 #	113	-0-	-97	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136
RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
WUENSCHE WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990

10	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			21
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3		Y	-0-			21
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			21
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3		Y	-0-			21
02	DLQ G-10	87	-0-	87	184	87	3		Y	-0-			21
03	DLQ G-10	101	-0-	101	285	101	3		Y	-0-			21

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950

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
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56 #	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963

10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56 #	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

10	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					38
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					38
12	434 #	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					38
01	434 #	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					38
02	392 #	317	-0-	-75	-0-	317	2			N	-0-					38
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					38

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					84
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					84
12	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					84
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	12	2	2	9	N	2					86
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2					88
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					88

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					7
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					7
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					7
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					7
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

10	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					71
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					71
12	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					71
01	279 #	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1					72
02	252 #	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	N	1					73
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					73

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

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
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					71
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					71
12	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					71
01	279 #	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1					72
02	252 #	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	N	1					73
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					73

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

10	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					19
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					19
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					19
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					19
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					19
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					19

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON WELL #: 5 RRCID -> 282694 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3845 - 3860

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
ICE WELL SERVICES, INC. 421860
DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 282558 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3762

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

10	DLQ G-10		134	-0-	134	2047	134	3			Y	-0-					-0-
11	2224	N	177	-0-	-2047	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

10	DLQ G-10		135	-0-	135	2055	135	3			Y	-0-					-0-
11	2232	N	177	-0-	-2055	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

10	DLQ G-10		135	-0-	135	2058	135	3			Y	-0-					-0-
11	2235	N	177	-0-	-2058	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

10	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156	1			57

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK DOSS (MISS) 32583 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 M RRCID -> 059926 COMPL. DATE 08/03/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC OIL & GAS 140617
RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

10	341 N	288	-0-	-53	-0-	277	3	11	9	N	10					191
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	254	3	17	9	N	15					206
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	192	3	22	9	N	20					226
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	223	3	22	9	N	20					246
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	237	3	9	9	N	8					254
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	267	3	11	9	N	10					264

FRANKELL (STRAWN) //CONT.// 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
JONES, VINSTON WELL #: 1 RRCID -> 080237 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008

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

FRASIER (DUFFER) 32766 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 150899 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898

10	1023	N	674	-0-	-349	-0-	674	2		N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-					-0-
12	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2		N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-					-0-
02	1036	N	867	-0-	-169	-0-	867	2		N	-0-					-0-
03	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2		N	-0-					-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 113415 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-					-0-
12	651	N	324	-0-	-327	-0-	324	2		N	-0-					-0-
01	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	2		N	-0-					-0-
02	504	N	253	-0-	-251	-0-	253	2		N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-					-0-

PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

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

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14 9	N	13					21
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2		N	-0-					21
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-					21
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-					21
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2		N	-0-					21
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-					21

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			42

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030

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
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					72
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					72
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					72
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					72
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					72
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					72

GAILEY (CADDO) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221394 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3014 - 3026

10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060

10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

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
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	769	3	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	567	3	N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	577	3	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	74	1	620	3	N	-0-					-0-
03	434	N	284	-0-	-150	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	68	1	556	3	N	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	69	1	566	3	N	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	77	1	607	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	3	N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180

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
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	79	3	13	9	N	12					161
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	70	3	20	9	N	18					179
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	71	3	13	9	N	12					191
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	3	13	9	N	12					203
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	78	3	13	9	N	12					215
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	71	3	13	9	N	12					227

NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					1
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					1
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					1
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					1
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200

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

NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					33
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					33
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					33
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					33
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					33
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					33

DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

GEM, NORTHEAST (CADDO) 34368 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
RJD ENERGY, LLC 714310
WALKER ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 110812 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME) 34368 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15) WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020

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
10	DLQ G-10	234	-0-	234	794	232	2	2	9	Y	2					2
11	1022 N	228	-0-	-794	-0-	226	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					2
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	206	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	196	2	2	9	Y	2					2
*03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2762	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

GILLIAN (CADDO) 34918 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 181398 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SANDSTONE SERVICES, LLC 748023
GILLOCK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J.N. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

10	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

10	403	N	238	-0-	-165	-0-	39	1	199	3	N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	38	1	191	3	N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	38	1	189	3	N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	40	1	184	3	N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	39	1	171	3	N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) //CONT.// 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BPA OILFIELD SERVICES 085371
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256

10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS) 35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) 35274 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
BPA OILFIELD SERVICES 085371
WHITTINGTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140

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
10	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986

10	1984	#	173	-0-	-1811	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	1920	#	93	-0-	-1827	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	1984	#	101	-0-	-1883	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	1488	#	251	-0-	-1237	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	420	#	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

10	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	465	#	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*03	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

10	1085	#	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1116	#	962	-0-	-154	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	1116	#	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*03	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - PLUGGED 03/21/19

K & W VANPELT COMPANY 448748
BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

GLENDA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
FDL OPERATING, LLC 263924
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202

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

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL) //CONT.// 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

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
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1051	-0-	-97 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOBE (DUFFER) 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
TOLAND WELL #: 1 RRCID -> 134876 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865

10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					38
11	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					38
01	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					38
02	14B DENY	1	-0-	1	8	1	2			N	-0-					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					38

TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915

10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					123
11	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					123
01	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					123
02	14B DENY	2	-0-	2	11	2	2			N	-0-					123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					123

GONDAY (CONGL.) 35723 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DALF ENERGY LLC 197641
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 118428 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385

10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					18
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					18
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					18
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					18
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	3			N	-0-					18
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					18

GORMAN (RANGER) 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LIPSON, ROY E. 502753
BATEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129228 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN, N. (CONGL.) 36035 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 120333 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER) 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
GILDER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 123445 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BURNS,J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
SHOOK WELL #: 2 RRCID -> 197688 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3050

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

10	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	N	1					167
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					167
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	N	2					169
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					171
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1					172
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					172

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

GORMAN, NW. (MISS.) 36039 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 158047 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955

10	837 N	159	-0-	-678	-0-	152	2	7	9	N	6					66
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	529	2	36	9	N	33					99
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	650	2	58	9	N	53					152
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	711	2	59	9	N	54					206
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	613	2	26	9	N	24					230
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	678	2	55	9	N	50	184	1			96

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442

10	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	665	-0-	-699	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	409	-0-	-627	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					136
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5					141
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	950	2	7	9	N	6					147
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	5					152
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	2	2	9	N	2					154
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	1					155

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
HALSELL ALLAR SURFACE WELL #: 1 RRCID -> 194406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530

10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 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
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					18
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					18
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					18
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					18
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					18
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					18

EL RAN, INC. 250555
GAULDIN WELL #: RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

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

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0

10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
12	961 N	62	-0-	-899	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	868 N	273	-0-	-595	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

10	465 N	420	-0-	-45	-0-	418	3	2 9	N	2			131
11	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	3		N	-0-			131
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			131
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712	3	2 9	N	2			133
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			133
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			133

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					56
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					56
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					56
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					56
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					56
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					56

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	2	N	-0-					-0-
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	51	1	242	2	N	-0-					-0-
12	372 #	325	-0-	-47	-0-	57	1	268	2	N	-0-					-0-
01	372 #	337	-0-	-35	-0-	57	1	280	2	N	-0-					-0-
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	55	1	273	2	N	-0-					-0-
*03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	75	1	360	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	172	1	840	2	N	-0-					79
11	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	183	1	868	2	N	-0-					79
12	977 R	977	-0-	-0-	-0-	171	1	806	2	N	-0-					79
01	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	175	1	856	2	N	-0-					79
02	954 R	954	-0-	-0-	-0-	161	1	793	2	N	-0-					79
*03	887 R	887	-0-	-0-	-0-	153	1	734	2	N	-0-					79

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

10	1488 #	495	-0-	-993	-0-	495	2			N	-0-					138
11	1440 #	916	-0-	-524	-0-	906	2	10	9	N	9					147
12	1581 #	1554	-0-	-27	-0-	1552	2	2	9	N	2	120	1			29
01	1581 #	1100	-0-	-481	-0-	1078	2	22	9	N	20					49
02	1428 #	1251	-0-	-177	-0-	1251	2			N	-0-					49
03	1550 #	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					49

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958

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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

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
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

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
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	122	N	102	-0-	-20 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

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
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, N. (STRAWN) 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HALSELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 147567 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346

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
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					32
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					32
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					32
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					32
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					32
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					32

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 172055 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					22
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					19
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					19
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					19
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					19
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	3			N	-0-					19
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					19

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
GAULDIN NE WELL #: 1 RRCID -> 283916 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266

10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 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
10	0	N	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE,LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 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
10	232	N	88	-0-	-144	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 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
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					58
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1					59
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					60
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					61
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					62
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1					63

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

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

SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 11/02/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 1490 - 1495

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2018 - PLUGGED 12/05/18

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

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
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

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
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10	9	N	9					71
11	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1456	2	22	9	N	20					91
12	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1313	2	20	9	N	18					109
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1372	2	25	9	N	23					132
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	921	2	66	9	N	60	176	1			16
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1640	2	11	9	N	10					26

JOE D. JOHNSON WELL #: 1 L RRCID -> 281765 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455

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
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					12
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					13
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					14
01	930	N	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-					14
02	560	N	300	-0-	-260	-0-	300	2			N	-0-					14
03	465	N	271	-0-	-194	-0-	270	2	1	9	N	1					15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 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
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					31
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					31
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					31
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					31
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					31
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	956	-0-	-377	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	813	-0-	-334	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					164
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					164
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					164
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					164
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-					164
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					164

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

10	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					28
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					28
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					28
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					28
02	700	N	447	-0-	-253	-0-	447	3			N	-0-					28
03	775	N	390	-0-	-385	-0-	390	3			N	-0-					28

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					22
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					22
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					22
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					22
02	756	N	352	-0-	-404	-0-	352	3			N	-0-					22
03	806	N	95	-0-	-711	-0-	95	3			N	-0-					22

GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

10	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166

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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373

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
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

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
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	709	-0-	-624	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	254	-0-	-950	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M WELL #: 3 RRCID -> 243805 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350

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
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388

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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
AC EXPLORATION, LLC 003645
OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

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
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

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
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					4
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					4
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	9	3	4	9	Y	4					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					4

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

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

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

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
10	1004	N	392	-0-	-612	-0-	380	3	12	9	Y	11					47
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	443	3	11	9	Y	10					57
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					57
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	366	3	6	9	Y	5	52	1			10
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	366	3	7	9	Y	6					16
03	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	3			Y	-0-					16

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

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
10	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

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
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2307	-0-	-390	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2142	-0-	-154	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2332	-0-	-241	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					16
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					16
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					16
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					16
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					8
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					8
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					8
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					8
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					24
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					24
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					24
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

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

G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

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
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

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
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

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
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

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
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

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
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

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
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDBURY, E.(CONGL.) 36363 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
TEP BARNETT USA, LLC 842986
LITTLE HOSS WELL #: M 5 RRCID -> 278239 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 5896 - 5927

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 3 RRCID -> 281484 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751

10	403 N	375	-0-	-28	B	-0-	2	1	373	3	N	-0-				16
11	390 N	362	-0-	-28	B	-0-	2	1	360	3	N	-0-				16
12	372 N	334	-0-	-38	B	-0-	2	1	332	3	N	-0-				16
01	372 N	365	-0-	-7	B	-0-	1	1	364	3	N	-0-				16
02	336 N	309	-0-	-27	B	-0-	1	1	308	3	N	-0-				16
03	341 N	338	-0-	-3	B	-0-	1	1	337	3	N	-0-				16

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624

10	11253 X	10512	-0-	-741	B	-0-	56	1	10456	3	Y	-0-				35
11	11250 X	-0-	-0-	-11250	B	-0-					Y	-0-				35
12	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	B	-0-					Y	NO RPT				35
01	11625 X	-0-	-0-	-11625	B	-0-					Y	32				102
02	10024 X	-0-	-0-	-10024	B	-0-					Y	-0-				102
03	10509 X	-0-	-0-	-10509	B	-0-					Y	15				117

GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

10	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					57
11	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1100	3	1	9	N	1					58
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	N	1					59
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					59
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1					60
03	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					60

CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580

10	1000 N	1306	-0-	306	8505	1306	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	1192	-0-	-1808	6697	1192	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	1148	-0-	-1952	4745	1148	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1069	-0-	-2031	2714	1069	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	949	-0-	-1851	863	949	3			N	-0-					-0-
*03	1924 N	1061	-0-	-863	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BENNETT WELL #: 9604A RRCID -> 170603 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481

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

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) //CONT.// 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942
BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					22
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					22
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					22
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	300	2	28	9	N	25					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GREEN, E. (DOSS) 36630 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWMAN, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 152308 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920

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
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	32	1	1608	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1425	-0-	-615	-0-	32	1	1393	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1606	-0-	-285	-0-	32	1	1574	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	32	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	32	1	2405	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3499	-0-	399	399	32	1	3467	3	N	-0-					-0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540

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
10	1054	N	763	-0-	-291	-0-	732	3	31	9	N	28	163	1			78
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	712	3	37	9	N	34					112
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	716	3	40	9	N	36					148
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	709	3	37	9	N	34					182
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	629	3	34	9	N	31					213
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	699	3	13	9	N	12	161	1			64

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2		N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-					-0-
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2		N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-					-0-
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2		N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-

WILLARD, JAMES 924326
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2		N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-					-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-					120
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-					120
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-					120
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3		Y	-0-					120
02	DLQ G-10		91	-0-	91	192	91	3		Y	-0-					120
03	DLQ G-10		105	-0-	105	297	105	3		Y	-0-					120

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
12	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-					-0-
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-					-0-
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	78	3		N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-					-0-

GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DINO OPERATING LLC 220719
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

GROGAN (1300) 37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) 792930
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645

10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-

GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROUP, W. (STRAWN LIME) 37170 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
SEARS, LANCE WELL #: 2 RRCID -> 185495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873

10	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3	N	-0-			208
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3	N	-0-			208
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3	N	-0-			208
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-			208
02	448 N	9	-0-	-439	-0-	9	3	N	-0-			208
03	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	3	N	-0-			208

GROVER HART (MISS. REEF) 37184 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
STROEBEL WELL #: 1C RRCID -> 176072 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					174
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

HA DA CA (CHAPPEL REEF) 37547 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
MASHBURN WELL #: 1 RRCID -> 109049 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

H.M.N. (CADDO) 37742 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BLACK, HAROLD WELL #: 6201 RRCID -> 156104 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3560 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
10	744	N	27	-0-	-717	-0-	27	2			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					14
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					14
*03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					14

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

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
10	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	870	N	180	-0-	-690	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

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
10	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	3			N	-0-					38
11	570	N	200	-0-	-370	-0-	199	3	1	9	N	1					39
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	3	6	9	N	5					44
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	N	3					47
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	N	4					51
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	555	3	3	9	N	3					54

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

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

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

10	899	N	488	-0-	-411	-0-	488	3			N	-0-				176
11	900	N	476	-0-	-424	-0-	476	3			N	-0-				176
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				176
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	13	176	1		13
*02	448	N	205	-0-	-243	-0-	203	3	2	9	N	2				15
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	N	2				17

MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

10	403	N	384	-0-	-19	-0-	351	3	33	9	N	30				90
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	351	3	32	9	N	29				119
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	373	3	26	9	N	24				143
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	352	3	39	9	N	35				178
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	314	3	29	9	N	26				204
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	315	3	28	9	N	25	189	1		40

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

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

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC 946023
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412

10	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	N	-0-				-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	3	N	-0-				-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-				-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-				-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-				-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-				-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HPM (CONGL. 4300) //CONT.// 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	36	1	399	3	N	-0-					-0-

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PALO CROSS, LLC 637384
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675

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
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 9 RRCID -> 138331 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600

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
10	DLQ G-10		234	-0-	234	1519	234	2			Y	-0-					-0-
11	1736	N	217	-0-	-1519	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480

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
10	DLQ G-10		432	-0-	432	2809	432	2			Y	-0-					-0-
11	2600	N	402	-0-	-2198	611	402	2			Y	-0-					-0-
12	1013	N	402	-0-	-611	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 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
10	DLQ G-10		62	-0-	62	402	62	2			Y	-0-					-0-
11	459	N	57	-0-	-402	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (3500) 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542

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
10	DLQ G-10		174	-0-	174	1134	174	2			Y	-0-					-0-
11	1296	N	162	-0-	-1134	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					17
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					17
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					17
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					17
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					17
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					17

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

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

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390

10	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					157
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					157
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					157
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					157
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					157
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					157

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BJB TRANSPORT LLC 072511
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANVEY (CONGL.) 38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
KUPP WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800

10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	15	#	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS 227557
SMITH, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			75
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			75
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			75
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			75
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			75
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
BOGGS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			12
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			12
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			12
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			12
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			12
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			65
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			65
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			65
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			65
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			65
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			65

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					21
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630

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
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
PARKS S.J.UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0

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
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0

10	248	N	90	-0-	-158	-0-	9	1	81	3	N	-0-					22
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					22
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	-0-					22
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					22
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					22
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	4	1	43	3	N	-0-					22

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					17
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					17
12	6014	X	4765	-0-	-1249	-0-	4765	3			N	-0-					17
01	6014	X	3966	-0-	-2048	-0-	3966	3			N	-0-					17
*02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					17
*03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					17

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468

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-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
ROBEY WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					49
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

HARRIET, L. (MISS.) //CONT.// 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

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
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					98
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					98
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					98
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					98
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					98

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777

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
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	601	2	69	9	N	63					139
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	585	2	66	9	N	60	170	1			29
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	591	2	68	9	N	62					91
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	612	2	94	9	N	85	170	1			6
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	601	2	88	9	N	80					86
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	590	2	55	9	N	50	83	1			53

HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751

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
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2893	2	18	9	N	16					79
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2766	2	33	9	N	30					109
12	1860	X	1847	-0-	-13	-0-	1825	2	22	9	N	20					129
01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2177	2	22	9	N	20					149
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1899	2	22	9	N	20					169
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2160	2	17	9	N	15	93	1			91

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

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
10	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 874 WELL #: 2 RRCID -> 282943 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140

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
10	2635	#	2690	-0-	55 B	-2822	2690	2			N	-0-					-0-
11	2760	#	2671	-0-	-89 B	-2911	2671	2			N	-0-					-0-
12	2914	#	2601	-0-	-313 B	-3224	2601	2			N	-0-					-0-
01	2914	#	2334	-0-	-580 B	-3804	2334	2			N	-0-					-0-
02	2632	#	2043	-0-	-589 B	-4393	2043	2			N	-0-					-0-
03	2759	#	2019	-0-	-740 B	-5133	2019	2			N	-0-					-0-

HART RANCH (CONGL. 4150) //CONT.// 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH 867 WELL #: L 1 RRCID -> 254324 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588

10	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	558	N	161	-0-	-397	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

10	2232	N	97	-0-	-2135	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1505	-0-	-715	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	893	-0-	-657	-0-	893	2			N	-0-					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118

10	DLQ G-10		13	-0-	13	42	13	2			Y	-0-					23
11	57	N	15	-0-	-42	-0-	15	2			Y	-0-					23
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					23
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

10	DLQ G-10		25	-0-	25	84	25	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	30	-0-	-84	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

10	DLQ G-10		21	-0-	21	69	21	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	25	-0-	-69	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595

HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					37
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					37
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

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

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522

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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	N	5					41
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					43
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	N	4					47
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					47
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOWDEN-BANE WELL #: 4 RRCID -> 282944 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1432 - 1494

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
10	31	#	-0-	-0-	-31	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	279 N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-			-0-
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-			-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

COLLEEN WELL #: 5 RRCID -> 280323 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500

10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

MCMURREY D WELL #: 63D RRCID -> 283221 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A

10	SHUT IN		-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

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
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3		N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

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

DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830

10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			-0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR 39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
SANDERS ENERGY LLC 747645
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) 39619 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
FRANKS WELL #: 1A RRCID -> 275818 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352

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
10	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	2			N	-0-					21
11	300 N	58	-0-	-242 B	-0-	57	2	1	9	N	1					22
12	279 N	163	-0-	-116 B	-0-	163	2			N	-0-					22
01	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	150	2	4	9	N	4					26
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	1			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	31	2	4	9	N	4					30

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENVOY RESOURCES INC. 253131
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

RECLASSIFIED TO OIL 10/27/2014

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
COAN WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910

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
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					34
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					28
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					28
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					28
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					28

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARCHER PETROLEUM 028882
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

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

HEROD (LAKE) //CONT.// 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RINGO RIG LLC 712386
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RINGO RIG LLC 712386
HERRING, V. WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
ELLIOT, R. B. "18" WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672

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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

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

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BRIDWELL OIL CO. 092480
BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

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
10	450 N	91	-0-	-359	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546

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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55			632
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	361	1	307
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	193	174	1	326
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55			381
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	174	1	322

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3685

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656

10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668

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
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636

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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 20 RRCID -> 215668 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618

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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680

10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3645 - 3668

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445

HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554

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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE) SAND WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658

10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

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
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	91	1	503	2	N	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	112	1	397	2	N	-0-					-0-
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	82	1	429	2	N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	70	1	390	2	N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	74	1	403	2	N	-0-					-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.) 41979 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
TOMLIN, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 282132 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930

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
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
JONES, RODGER 444265
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

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
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
MERRICK DAVIS "26" WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	496 N	119	-0-	-377	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GANNETT OPERATING LLC 293813
HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	400	-0-	400	756	400	2			Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 5 RRCID -> 283057 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928

10	7192 X	6928	-0-	-264	-0-	6892	2	36	9	N	33					322
11	6930 X	5005	-0-	-1925	-0-	4948	2	57	9	N	52					374
12	6789 X	6150	-0-	-639	-0-	6130	2	20	9	N	18					392
01	6913 X	6325	-0-	-588	-0-	6289	2	36	9	N	33					425
02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6759	2	28	9	N	25	180	1			270
*03	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7602	2	39	9	N	35					305

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
SYKES, ALBERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 171084 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRUBETZ (GRAY) 43073 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
EARTHBOUND RESOURCES LLC 238742
JOHNSON,RICHARD WELL #: 7 RRCID -> 128702 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 3809

10	1240	N	673	-0-	-567	-0-	673	2			N	-0-				-0-
11	960	N	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	-0-				-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
01	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	2			N	-0-				-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN) 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
HICKMAN "13" WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	34	1	839	3	N	-0-				212
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-				212
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	34	1	830	3	N	-0-				212
01	868	N	584	-0-	-284	-0-	34	1	550	3	N	-0-				212
02	728	N	472	-0-	-256	-0-	34	1	438	3	N	-0-				212
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	853	3	N	-0-				212

HUDMAN (MARBLE FALLS) 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
CRESLENN-PARISH WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962

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

HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-				-0-
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-				-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-				-0-
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	948	3			N	-0-				-0-
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				-0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-				-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-				-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-				-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-				-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-				-0-

HUMMEL (CADDO) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST 108791
BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 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
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	N	4					91
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					100
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	N	9					109
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4					113
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	N	3					116
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	209	2	4	9	N	4					120

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					123
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					123
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					123
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					123
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					123
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					123

HYLTON, NW. (GARDNER SD) 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
HANKS, BILLIE, -A- WELL #: 19 RRCID -> 049028 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215

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

I.L. & M. (CONGL.) 44110 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116

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
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	N	1					110
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	190	2	1	9	N	1					111
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N	1					112
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	186	2	12	9	N	11					123
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	184	2	9	9	N	8					131
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5					136

CHENOWETH, GROVER 147397
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					51
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					51
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					51
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					51
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					51
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					51

D & R ENTERPRISES 196846
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210

10	434	N	411	-0-	-23	-0-	405	2	6	9	N	5					37
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	384	2	6	9	N	5					42
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	391	2	4	9	N	4					46
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	346	2	11	9	N	10					56
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	399	2	22	9	N	20					76
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7					83

LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					2
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					2
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					2
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					2
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					2
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					2

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
FOX,T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					83
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					84
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					85
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					85
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					85
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					85

IBEX (CADDO LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450

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
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358

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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560

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
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					53
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	10					63
							11	9									
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	3	N	-0-					63
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	286	3	N	4					67
							4	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	15	1	243	3	N	7					74
							8	9									
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	9					83
							10	9									

WITTY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470

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
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584

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
10	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	10	1	2562	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2526	-0-	-24	-0-	10	1	2516	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	10	1	2543	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	10	1	2511	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2304	-0-	-48	-0-	10	1	2294	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	10	1	2519	3	N	-0-					-0-

JACKSON, COLE WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3377 - 3540

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
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					81
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1447	3	21	9	N	19					100
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					100
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	3	12	9	N	11					111
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	3	11	9	N	10					121
03	1364	N	966	-0-	-398	-0-	954	3	12	9	N	11					132

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
ELLIOT -7- WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0

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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	N	-0-					79
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					79
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	N	-0-					79
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					79
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					79
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					79

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

10	713	N	428	-0-	-285	-0-	30	1	398	3	N	-0-					20
11	690	N	501	-0-	-189	-0-	30	1	471	3	N	-0-					20
12	620	N	474	-0-	-146	-0-	30	1	444	3	N	-0-					20
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	381	3	N	8					28
							9	9									
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	30	1	246	3	N	6					34
							7	9									
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	30	1	341	3	N	3					37
							3	9									

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					9
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					9
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					9
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					9
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					9

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

10	775	N	671	-0-	-104	-0-	646	2	25	9	N	23					193
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	694	2	40	9	N	36					229
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-	157	1			72
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					72
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	683	2	30	9	N	27					99
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	732	2	36	9	N	33					132

IBEX, EAST (CADDO LIME) 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

IBEX, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILD WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445

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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					10
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					10
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					10
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					10
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					10
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					10

WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

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

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470

10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) 44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) 44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SPURGIN,KENNITH WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 2512

10	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER) 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
MUSSELMAN,J.E., SR. WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030

10	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE) 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037

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
10	1643 #	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1590 #	1478	-0-	-112	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1643 #	1498	-0-	-145	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1612 #	1504	-0-	-108	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1400 #	1003	-0-	-397	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*03	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

10	1054 #	911	-0-	-143	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	924 #	904	-0-	-20	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1023 #	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

10	2728 #	2622	-0-	-106	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2640 #	2536	-0-	-104	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2697 #	2568	-0-	-129	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
01	2697 #	2527	-0-	-170	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2436 #	2261	-0-	-175	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2635 #	2396	-0-	-239	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

10	775 #	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					32
11	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					32
12	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					32
01	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					32
02	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					32
*03	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					32

GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5

CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

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

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CUSTARD-PITTS WELL #: 2 RRCID -> 225565 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HARALSON WELL #: 7 RRCID -> 218879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022

10	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-	-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-	-0-
12	465	N	372	-0-	-93	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-
02	364	N	338	-0-	-26	B	-0-	338	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

10	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3	N	-0-	-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3	N	-0-	-0-
12	1550	N	1213	-0-	-337	B	-0-	1213	3	N	-0-	-0-
01	1023	N	556	-0-	-467	B	-0-	556	3	N	-0-	-0-
02	756	N	498	-0-	-258	B	-0-	498	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209	N	371	-0-	-838	B	-0-	371	3	N	-0-	-0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039

10	2356	N	2296	-0-	-60	B	-0-	2296	3	N	-0-	-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2352	3	N	-0-	-0-
12	2418	N	2373	-0-	-45	B	-0-	2373	3	N	-0-	-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2358	3	N	-0-	-0-
02	2184	N	2160	-0-	-24	B	-0-	2160	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387	N	2358	-0-	-29	B	-0-	2358	3	N	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3	N	-0-	-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-	-0-
12	558	N	548	-0-	-10	B	-0-	548	3	N	-0-	-0-
01	558	N	551	-0-	-7	B	-0-	551	3	N	-0-	-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	3	N	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064

10	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-
11	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-
12	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-
01	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033

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
10	3100 N	3670	-0-	570 B	1008	3670	3			N	-0-					-0-
11	780	3478	-0-	2698 B	3706	3478	3			N	-0-					-0-
12	806	2788	-0-	1982 B	5688	2788	3			N	-0-					-0-
01	772	1814	-0-	1042 B	6730	1814	3			N	-0-					-0-
02	2702	1641	-0-	-1061 B	5669	1641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5669																
03	3658	1716	-0-	-1942 B	3727	1716	3			N	-0-					-0-

G. H. ILES 'C' WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048

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
10	979 N	953	-0-	-26 B	-0-	918	3	35	9	N	32					84
11	990 N	899	-0-	-91 B	-0-	810	3	89	9	N	81	94	1			71
12	992 N	928	-0-	-64 B	-0-	842	3	86	9	N	78	94	1			55
01	961 N	844	-0-	-117 B	-0-	837	3	7	9	N	6	43	1			18
02	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	744	3	56	9	N	51	44	1			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	824	3	62	9	N	56	44	1			37

G. H. ILES 'C' WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090

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
10	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	621	3	174	9	N	158					158
12	713 N	398	-0-	-315 B	-0-	292	3	106	9	N	96	175	1			79
01	713 N	204	-0-	-509 B	-0-	124	3	80	9	N	73					152
02	756 N	227	-0-	-529 B	-0-	162	3	65	9	N	59	174	1			37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	219	-0-	-184 B	-0-	152	3	67	9	N	61					98

ILES, G. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 282555 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004

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
10	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1145	3	19	9	N	17					126
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1220	3	17	9	N	15	99	1			42
12	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1235	3	10	9	N	9					51
01	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1257	3	14	9	N	13					64
02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1147	3	8	9	N	7					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1227	3	12	9	N	11					82

ILES, G. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 282556 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036

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
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	525	3	25	9	N	23					71
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	498	3	26	9	N	24	39	1			56
12	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	472	3	15	9	N	14					70
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	479	3	133	9	N	121	85	1			106
02	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	471	3	132	9	N	120	173	1			53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	480	3	138	9	N	125	86	1			92

ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084

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
10	1876 N	1872	-0-	-4 B	-0-	1847	3	25	9	N	23					72
11	1920 N	1749	-0-	-171 B	-0-	1723	3	26	9	N	24	40	1			56
12	1953 N	1747	-0-	-206 B	-0-	1733	3	14	9	N	13					69
01	1860 N	1851	-0-	-9 B	-0-	1718	3	133	9	N	121	85	1			105
02	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1569	3	133	9	N	121	173	1			53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1713	3	139	9	N	126	87	1			92

INDIANOLA (MARBLE FALLS) 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STERLING WELL #: 1 RRCID -> 227164 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*01	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*01	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN KNOLL (CONGL) 44420 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MCKELVAIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 143095 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3793 - 3803

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020

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
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	829	-0-	-1031	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032

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
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					27
11	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					27
12	1209	N	925	-0-	-284	-0-	922	2	3	9	N	3					30
01	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1023	2	6	9	N	5					35
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16					51
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	966	2	20	9	N	18					69

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010

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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

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
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					18
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					18
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3					21
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12					33
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	N	8					41
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	N	3					44

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

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
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2					111
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1					112
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					112
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1337	2	6	9	N	5					117
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	N	17					134
03	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1083	2	24	9	N	22					156

THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956

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
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976

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
10	7936	X	7266	-0-	-670	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7548	-0-	-132	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7147	-0-	-479	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6804	-0-	-252	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7344	-0-	-840	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

GALE 39 WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876

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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
J.R. COODY 'A' WELL #: 10 RRCID -> 280058 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3710 - 3718

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
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	476	N	252	-0-	-224	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY 40 WELL #: 1 RRCID -> 268209 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028

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
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

IRSFIELD (CONGL) 44774 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
IRSFELD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089069 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 3650 - 3658

10	14B	DENY	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

10	14B	DENY	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISENHOWER (DUFFER) 44820 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 102356 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 3871 PERF. 3786 - 3800

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
10	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ISENHOWER, SE. (DUFFER) 44822 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
EARP WELL #: 1 RRCID -> 105616 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3797 - 3812

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
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					7
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					7
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					7
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					7
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ISETT (CADDO) 44824 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
VESTAL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 017842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					32
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					32

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165

10	465	N	449	-0-	-16	-0-	16	1	433	3	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-

DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ITTLESON (4300) 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	8				Y	-0-					1
11	12	N	4	-0-	-8	B	-0-	2	1	2	3	Y	-0-				1
12	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				1
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				1
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4	3	Y	-0-				1

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

10	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	502	1	608	3	Y	-0-				3
11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	336	1	556	3	Y	-0-				3
12	837	N	812	-0-	-25	B	-0-	316	1	496	3	Y	-0-				3
01	837	N	777	-0-	-60	B	-0-	246	1	531	3	Y	-0-				3
02	756	N	716	-0-	-40	B	-0-	196	1	520	3	Y	-0-				3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	786	-0-	-20	B	-0-	308	1	478	3	Y	-0-				3

ITTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	378	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	255	1	421	3	Y	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	337	1	527	3	Y	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	218	1	469	3	Y	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	145	1	385	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	353	1	548	3	Y	-0-			-0-

IVADELL (MISS) 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308

10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66	9	N	60			210
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	369	2	91	9	N	83	165	1	128
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	315	2	114	9	N	104	175	1	57
01	496 N	209	-0-	-287	-0-	143	2	66	9	N	60			117
02	420 N	169	-0-	-251	-0-	94	2	75	9	N	68			185
03	434 N	144	-0-	-290	-0-	58	2	86	9	N	78	172	1	91

IVAN (CONGL. 4000) 44838 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073

10	1705 N	122	-0-	-1583	-0-	122	2	N	-0-		59
11	1680 N	194	-0-	-1486	-0-	194	2	N	-0-		59
12	1395 N	248	-0-	-1147	-0-	248	2	N	-0-		59
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		59
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		59
*03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		59

IVAN (DUFFER) 44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

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
10	14617	11850	-0-	-2767	-0-	11850	2			N	-0-					179
11	15380	12085	-0-	-3295	-0-	12085	2			N	-0-					179
12	17253	13168	-0-	-4085	-0-	13168	2			N	-0-					179
01	19425	14254	-0-	-5171	-0-	14254	2			N	-0-					179
02	8204	7488	-0-	-716	-0-	7488	2			N	-0-					179
03	9083	12742	-0-	3659	3659	12562	2	180	9	N	164	174	1			169

IVAN (MARBLE FALLS) 44838 600 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FORD, WILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 283074 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4017 - 4041

10	1581 #	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					1
11	1530 #	1320	-0-	-210	-0-	1320	2			N	-0-					1
12	1550 #	1250	-0-	-300	-0-	1250	2			N	-0-					1
01	1550 #	1184	-0-	-366	-0-	1184	2			N	-0-					1
02	1400 #	1113	-0-	-287	-0-	1113	2			N	-0-					1
03	1550 #	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					1

IVAN, E. (DUFFER) 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	N	10					188
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	153	2	8	9	N	7	170	1	1	5	24
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	220	2	19	9	N	17					41
01	372 N	233	-0-	-139	-0-	209	2	24	9	N	22					63
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	184	2	15	9	N	14					77
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	193	2	13	9	N	12					89

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

10	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1138	2	63	9	N	57					166
11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	1133	2	12	9	N	11					177
12	1457 N	902	-0-	-555	-0-	896	2	6	9	N	5					182
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1260	2	18	9	N	16					198
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12					210
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	2	21	9	N	19	114	1			115

KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045

10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170

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
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					19
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					19
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					19
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					19
02	1288	N	1173	-0-	-115	-0-	1173	2			N	-0-					19
03	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					19

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

10	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

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

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27	170	1			33
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1340	2	34	9	N	31					64
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1396	2	34	9	N	31					95
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1395	2	34	9	N	31					126
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1258	2	42	9	N	38					164
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1312	2	3	9	N	3					167

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

10	1271	N	908	-0-	-363	-0-	906	2	2	9	N	2					18
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					30
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1375	2	3	9	N	3					33
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	814	2	9	9	N	8					41
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	N	5					46
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1368	2	12	9	N	11	47	1			10

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1178	-0-	-26	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508

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
10	7099	X	4415	-0-	-2684	-0-	4415	2			N	-0-					10
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					10
12	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	4288	2			N	-0-					10
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					10
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					10
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					10

BONNIE WELL #: 1 A RRCID -> 285363 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564

04	0		2870	-0-	2870 B	14566	2870	2			N	-0-					-0-
05	0		3093	-0-	3093 B	17659	3093	2			N	-0-					-0-
06	0		3093	-0-	3093	20752	3093	2			N	-0-					-0-
07	0		2833	-0-	2833	23585	2833	2			N	-0-					-0-
08	0		3555	-0-	3555	27140	3555	2			N	-0-					-0-
09	0		3412	-0-	3412	30552	3412	2			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 30552																	
10	0	W	3522	-0-	3522	64626	3522	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3640	-0-	3640	68266	3640	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3618	-0-	3618	71884	3618	2			N	-0-					-0-
*01	73935	X	2051	-0-	-71884	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	1304	-0-	-7376	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

10	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					100
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	700	2	3	9	N	3					103
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-	63	1			40
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	660	2	19	9	N	17					57
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	569	2	9	9	N	8					65
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	620	2	6	9	N	5					70

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014

J. LEE (LAKE SAND) 45083 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122156 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

10	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	3	3	9	N	3					77
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6	9	N	5					82
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	N	3					85
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	104	3	26	9	N	24					109
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					109
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	103	3	9	9	N	8					117

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

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
*06	1650 #	239	-0-	-1411	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	1705 #	1631	-0-	-74	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1705 #	559	-0-	-1146	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*09	1650 #	647	-0-	-1003	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	1643 #	700	-0-	-943	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1590 #	850	-0-	-740	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	1643 #	800	-0-	-843	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	837 #	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*02	784 #	645	-0-	-139	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	868 #	233	-0-	-635	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

*09	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					190
*10	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					190
*11	817 R	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	N	5					195
*12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3					198
01	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					198
02	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					198
*03	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					198

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

*06	420 #	129	-0-	-291	-0-	129	3			N	-0-					188
07	434 #	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					188
08	434 #	139	-0-	-295	-0-	139	3			N	-0-					188
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					188
*10	372 #	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					188
*11	360 #	229	-0-	-131	-0-	229	3			N	-0-					188
12	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					188
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					188
*02	588 #	222	-0-	-366	-0-	222	3			N	-0-					188
*03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					188

JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON,JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					52
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					52
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					52
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					52
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
VANCO OIL & GAS CORP. 881484

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

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
10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3			Y	-0-					18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1263	243	3			Y	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3			Y	-0-					18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1263	243	3			Y	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3			Y	-0-					18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1263	243	3			Y	-0-					18
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3			Y	-0-					18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1263	243	3			Y	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3			Y	-0-					18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1263	243	3			Y	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3			Y	-0-					18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1263	243	3			Y	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

10	DLQ G-10	226	-0-	226	609	226	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	240	-0-	240	849	240	3			Y	-0-					18
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1020	171	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1263	243	3			Y	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BGM PRODUCTION, LLC 068494
PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

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
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

D.N.I. 221589
PHILLIPS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - PLUGGED 09/21/17

K & W VANPELT COMPANY 448748
JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

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

OTEX LLC 628115
JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

10	DLQ G-10	45	-0-	45	2408	45	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	2460	52	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	2510	50	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2510					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2510					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2510					N	NO RPT					-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
OTEX LLC //CONT.// 628115
JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

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
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

10	14B DENY	51	-0-	51	1604	51	2		N	-0-			36
11	14B DENY	47	-0-	47	1651	47	2		N	-0-			36
12	14B DENY	45	-0-	45	1696	45	2		N	-0-			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1696				N	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1696				N	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1696				N	NO RPT			36

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

10	DLQ G-10	51	-0-	51	1312	51	2		N	-0-			34
11	DLQ G-10	53	-0-	53	1365	53	2		N	-0-			34
12	DLQ G-10	57	-0-	57	1422	57	2		N	-0-			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1422				N	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1422				N	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1422				N	NO RPT			34

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	168 #	148	-0-	-20	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-			-0-

BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	341 #	175	-0-	-166	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	336 #	296	-0-	-40	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	372 #	212	-0-	-160	-0-	212	3		N	-0-			-0-

J. T. RANCH (DUFFER) 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
CHOATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 3908

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
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					20
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					20
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	208	2	11	9	Y	10					52
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					52
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2					54
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	225	2	11	9	Y	10					64
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					64
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	227	2	12	9	Y	11					75

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

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

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 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
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					62
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					62
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					62
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					62
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					62
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					62

MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					23
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					23
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					23
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					23
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					23
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					23

PARKS, RHONE INC. 641520
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					21
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					21
12	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					21
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					21
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					21
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					21

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			232
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			232
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			232
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			232
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			232
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			232

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			350
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-			350
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			350
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			350
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			350
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			350

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TAYLOR,JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	46	1	201	2	N	-0-				-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	34	1	168	2	N	-0-				-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	2	N	-0-				-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-				-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	37	1	123	2	N	-0-				-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	33	1	97	2	N	-0-				-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SIMPCO OIL & GAS 783485
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, KELLY 929355
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK AUSTIN (STRAWN SD) 45263 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
BROWN-MERRICK 431 WELL #: 3 RRCID -> 282174 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4314 PERF. 3964 - 3998

10	6902 X	1114	-0-	-5788 B	-0-	1114	2	Y	-0-			-0-
11	0	651	-0-	651 B	651	651	2	Y	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31588 12/05/2018

BROWN-MERRICK 431 WELL #: 2 RRCID -> 282175 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 3980 - 4004

10	1272 N	350	-0-	-922 B	-0-	350	2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31588 12/05/2018

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
M-TEX RESOURCES, INC. 518935
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

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
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	196 #	182	-0-	-14	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	252 #	243	-0-	-9	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298

BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298

DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 017821 COMPL. DATE 10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
LEACH, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 017823 COMPL. DATE 04/01/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1068 - 1118

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALLACE, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 017825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY) //CONT.// 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER,ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANET (GRAY 2600) 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
MISSION ENERGY INC. 570410
YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
YOUNG, ROY DEANE 949387
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			114
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2		N	-0-			114
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-			114
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			114
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374	2		N	-0-			114
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			114

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
D.J. & T. ENERGY 196227
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CF OIL & GAS, LLC 142196
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

10	0 #	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
GRAY,L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

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
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	Y	-0-			-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

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
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

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
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			118
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			118
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			118
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			118
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-			118
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			118

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON,ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

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
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			43
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			43
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			43
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-			43
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			43
03	496 N	263	-0-	-233	-0-	263	2	N	-0-			43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

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
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
12	930 N	748	-0-	-182	-0-	748	2		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

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
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

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
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1618	3	85	9	N	77					118
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1803	3	65	9	N	59					177
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1733	3	61	9	N	55					232
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1536	3	53	9	N	48					280
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	3	7	9	N	6	181	1			105
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	5	93	1			17

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

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
10	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	341	#	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	308	#	258	-0-	-50	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

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
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-					10
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					10
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					10
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	36	1	894	2	Y	-0-					10
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	Y	-0-					10
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	826	2	Y	-0-					10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929

RIEBE, ANGELINA WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53

LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD -B- WELL #: 23 RRCID -> 283315 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH N/A 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HODO WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

10	3379 #	3212	-0-	-167	-0-	3210	3	2 9	N	2		75
11	3270 #	3133	-0-	-137	-0-	3131	3	2 9	N	2		77
12	3379 #	2882	-0-	-497	-0-	2880	3	2 9	N	2		79
01	3317 #	3139	-0-	-178	-0-	3136	3	3 9	N	3		82
02	2912 #	2819	-0-	-93	-0-	2817	3	2 9	N	2		84
03	3224 #	3019	-0-	-205	-0-	3017	3	2 9	N	2		86

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
FOREE OIL COMPANY 275700
JONISUE WELL #: 1 B RRCID -> 218245 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 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
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					131
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					131
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					131
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	7			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-					-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. 140598
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSH THOMPSON (CONGL.) //CONT.// 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

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

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

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
10	248 #	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	270 #	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	279 #	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	279 #	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	140 #	59	-0-	-81	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

KAY (CADDO) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

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

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702

10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					70
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					70
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					70
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					70
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 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
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

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
10	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

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
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

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

COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					18
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					18
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					18
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					18
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					18
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					18

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

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
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

J-TEC OPERATING, LLC 427739
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

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
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	63	-0-	63	63	63	3		N	-0-			-0-
*02	609 R	546	-0-	-63	-0-	546	3		N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

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

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

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
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	26	1	119	2	N	-0-					-0-
02	140 #	122	-0-	-18	-0-	22	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	23	1	111	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

10	93 #	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	2	N	-0-					-0-
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	2	N	-0-					-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	2	N	-0-					-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	14	1	62	2	N	-0-					-0-
03	93 #	57	-0-	-36	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DOLLINS, RICHARD E. 222209
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

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-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - PLUGGED 03/22/19

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

KIGHT (DUFFER) 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

KIGHT (DUFFER) //CONT.// 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KIGHT,JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	293	3	102	9	N	93	172	1			146
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	277	3	98	9	N	89					235
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	276	3	120	9	N	109	169	1			175
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	254	3	85	9	N	77	172	1			80
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	240	3	102	9	N	93					173
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	266	3	103	9	N	94	175	1			92

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

10	14B2	EXT	95	-0-	95	374	95	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	101	-0-	101	475	101	3			N	-0-					-0-
12	T.	A.	117	-0-	117	592	117	3			N	-0-					-0-
01	T.	A.	102	-0-	102	694	102	3			N	-0-					-0-
02	T.	A.	92	-0-	92	786	92	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP //CONT.// 462705
KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

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
10	1 #	-0-	-0-	-1	-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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700) 49295 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN-HUNTER WELL #: 12 RRCID -> 122750 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3728

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850) 49295 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 9 RRCID -> 122241 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

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

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

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

KING-TINDALL (MISS.) //CONT.// 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

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

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

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
10	DLQ G-10	11	-0-	11	33	10	2	1	9	Y	1					3
11	44 N	11	-0-	-33	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					3
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
GILBERT WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK 49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BURNS, LOUISE 111067
BURNES, J.C. WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (DUFFER) 49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. 499 WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

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
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE) 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. 089974
KLEINER, CHAS. J. WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

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
10	527	N	371	-0-	-156	-0-	30	1	341	3	N	-0-					37
11	570	N	237	-0-	-333	-0-	30	1	206	3	N	1					38
							1	9									
12	496	N	257	-0-	-239	-0-	30	1	224	3	N	3					41
							3	9									
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	30	1	218	3	N	4					45
							4	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	4					49
							4	9									
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	N	3					52
							3	9									

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (LAKE SAND) 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
CARR, J. C. 499 WELL #: 1 RRCID -> 143342 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3626 - 3633

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - PLUGGED 11/06/18

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016 - P/A 12/12/16

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

10	DLQ G-10	84	-0-	84	8953	84	2			N	-0-					10
11	DLQ G-10	79	-0-	79	9032	79	2			N	-0-					10
12	DLQ G-10	71	-0-	71	9103	71	2			N	-0-					10
01	DLQ G-10	79	-0-	79	9182	79	2			N	-0-					10
02	DLQ G-10	61	-0-	61	9243	61	2			N	-0-					10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9243					N	NO RPT					10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

10	434 N	406	-0-	-28	-0-	402	3	4	9	N	4					178
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	N	9	165	1			22
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	401	3	31	9	N	28					50
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					63
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	370	3	17	9	N	15					78
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	419	3	25	9	N	23					101

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532 N	375	-0-	-157	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	773	-0-	-307	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

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
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260

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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL
FLYING W RESOURCES, LLC 274919
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

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

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
SHOOK WELL #: 4 RRCID -> 281587 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030

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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

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
10	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2295	-0-	-345	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1990	-0-	-738	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1684	-0-	-1044	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2371	-0-	-93	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280305 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					119
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

KOKOMO CADDO (CADDO) //CONT.// 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
FIELDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 286092 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103

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	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					160
10	14601 X	356	-0-	-14245	-0-	356	2			N	-0-					160
11	14130 X	83	-0-	-14047	-0-	83	2			N	-0-					160
12	14601 X	79	-0-	-14522	-0-	79	2			N	-0-					160
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					160
02	13188 X	NO RPT	-0-	-13188	-0-					N	NO RPT					160
03	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					160

KOKOMO CADDO (DUFFER) 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
JOINER, E. WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	N	3					129
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	20	2	2	9	N	2					131
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					131
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					131
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					131

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					143
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					144
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	221	2	2	9	N	2					146
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					147
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					148
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					148

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

10	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			N	-0-					53
11	1290 N	949	-0-	-341	-0-	949	2			N	-0-					53
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					53
01	1023 N	482	-0-	-541	-0-	482	2			N	-0-					53
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					53
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					53

KRAMER (CONGL.) 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CABOT-KRAMER WELL #: 3 RRCID -> 150610 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869

10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

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
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867

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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROOKED RIVER (CADDO) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
STOVALL OPERATING CO. 824339
HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

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
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					64
11	540 N	324	-0-	-216	-0-	322	2	2	9	N	2					66
12	558 N	376	-0-	-182	-0-	374	2	2	9	N	2					68
01	496 N	264	-0-	-232	-0-	262	2	2	9	N	2					70
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					71
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					71

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

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
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	N	-0-					-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	51	1	474	2	N	-0-					-0-

OXXN 630579
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

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
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

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
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

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
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					59
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					59
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					59
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					59
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					59
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					59

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

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
10	3032	N	341	-0-	-2691	-0-	147	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	1683	-0-	-597	-0-	362	1	1321	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1186	-0-	-1232	-0-	277	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	176	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	360	-0-	-1208	-0-	99	1	261	3	Y	-0-					-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	392	1	1164	3	Y	-0-					-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

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
10	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

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
10	279		276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

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
10	3782		3563	-0-	-219	-0-	3552	3	11	9	N	10					82
11	3660		3290	-0-	-370	-0-	3277	3	13	9	N	12					94
12	3782		3233	-0-	-549	-0-	3222	3	11	9	N	10					104
01	3782		3305	-0-	-477	-0-	3290	3	15	9	N	14					118
02	3220	#	2913	-0-	-307	-0-	2898	3	15	9	N	14					132
03	3565	#	2754	-0-	-811	-0-	2747	3	7	9	N	6					138

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028

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
10	1116 N	136	-0-	-980	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	1842	-0-	-498	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1824	-0-	-315	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	497	-0-	-1211	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	559	-0-	-1270	-0-	559	2			N	-0-					-0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

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

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. G. COOK, N. (MISS.) 50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL RANCH G-3 WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

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

L & H (STRAWN) 50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
FERRELL, L.T. WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					30
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					30
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					30
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	154	2	2	9	N	2					32
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					33
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) 50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS "A" WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

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
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					50
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					50
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					50
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					50
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					50
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					50

L 7 H (MARBLES FALLS) 50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LOCKER, S. B. "BRAD" JR. 504707
LOCKER WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACASA (MARBLE FALLS) 51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					19
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					19
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					19
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					19
02	476 N	402	-0-	-74	-0-	402	2			N	-0-					19
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					19

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FLIPPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
SWEENEY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 017416 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 2240

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2290 - 2314

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2018 - P/A 10/13/18

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (2250) 51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HOOD, BUFORD WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BROWN,LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398

10	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-			10
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			10
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			10
01	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			10
02	280 #	194	-0-	-86	-0-	194	2		N	-0-			10
03	310 #	112	-0-	-198	-0-	112	2		N	-0-			10

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

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

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

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

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

10	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

10	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			8
11	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			8
12	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-			8
01	186 #	19	-0-	-167	-0-	19	2		N	-0-			8
02	168 #	20	-0-	-148	-0-	20	2		N	-0-			8
*03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			8

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D & R ENTERPRISES 196846
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

10	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	2		N	-0-			-0-
11	750 #	664	-0-	-86	-0-	664	2		N	-0-			-0-
12	775 #	646	-0-	-129	-0-	646	2		N	-0-			-0-
01	775 #	654	-0-	-121	-0-	654	2		N	-0-			-0-
02	644 #	583	-0-	-61	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03	682 #	657	-0-	-25	-0-	657	2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

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
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					128
11	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					128
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					128
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					128
02	168	#	108	-0-	-60	-0-	108	2			N	-0-					128
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					128

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

10	14B	DENY	-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	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162

FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

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
10	DLQ G-10	32	-0-	32	163	32	3			Y	-0-					15
11	194 R	31	-0-	-163	-0-	31	3			Y	-0-					15
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					15
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					15
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

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
10	DLQ G-10	27	-0-	27	140	27	3			Y	-0-					13
11	165 R	25	-0-	-140	-0-	25	3			Y	-0-					13
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					13
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					13
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					13
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

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
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					2
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					2
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

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
10	DLQ G-10	37	-0-	37	115	37	3			Y	-0-					20
11	164 R	49	-0-	-115	-0-	49	3			Y	-0-					20
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					20
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					20
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					20
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

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
10	DLQ G-10	14	-0-	14	54	14	3			Y	-0-					-0-
11	60 R	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 3630

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
10	DLQ G-10	42	-0-	42	144	42	3			Y	-0-					11
11	183 R	39	-0-	-144	-0-	39	3			Y	-0-					11
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					11
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					11
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					11
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
MORTON WELL #: 5 RRCID -> 128368 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617

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
10	DLQ G-10	29	-0-	29	110	29	3		Y	-0-			12
11	134 R	24	-0-	-110	-0-	24	3		Y	-0-			12
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			12
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			12
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3		Y	-0-			12
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			12

WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 3644

10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			88
11	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			88
12	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3		N	-0-			88
01	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			88
*02	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			88
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			88

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

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

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

10	372 #	100	-0-	-272	-0-	100	3		N	-0-			50
11	330 #	86	-0-	-244	-0-	86	3		N	-0-			50
12	341 #	172	-0-	-169	-0-	172	3		N	-0-			50
01	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-			50
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			50
*03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			50

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LAKE LEON (DUFFER)              //CONT.//   51491 300   ASSOCIATED              49B                                CNTY: EASTLAND
  TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.  //CONT.// 850964
    KIMBRELL                          WELL #:    3    RRCID -> 114544  COMPL. DATE 12/07/1984  TOTAL DEPTH  3660 PERF. 3520 -  3550
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.          946964
    KIMBRELL                          WELL #:    1    RRCID -> 122639  COMPL. DATE 01/25/1981  TOTAL DEPTH  3626 PERF. 3572 -  3580
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)           51501 300   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                                CNTY: PARKER
  SAGE NATURAL RESOURCES LLC              743223
    MASON, VERNELL                    WELL #:    1 U  RRCID -> 081018  COMPL. DATE 06/09/1978  TOTAL DEPTH  4590 PERF. 3093 -  3104
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)          51501 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                                CNTY: PARKER
  DALLAS PRODUCTION, INC.                 197690
    JENKINS, W. L.                    WELL #:    3    RRCID -> 080461  COMPL. DATE 10/21/1978  TOTAL DEPTH  4990 PERF. 4282 -  4294
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - PLUGGED 12/18/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HOWARD R.R.                       WELL #:    2    RRCID -> 091532  COMPL. DATE 09/11/1980  TOTAL DEPTH  4700 PERF. 4173 -  4176
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SAGE NATURAL RESOURCES LLC              743223
    ROCK CREEK UNIT                   WELL #:    3 L  RRCID -> 074171  COMPL. DATE 06/08/1977  TOTAL DEPTH  4822 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

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
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
STERLING OIL AND GAS 818896
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

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

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962

10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936

10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

10	16	N	5	-0-	-11	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-		-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
HARRIS, B.K."T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

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
10	2604	N	1627	-0-	-977	-0-	1627	3			N	-0-					240
*11	2220	N	627	-0-	-1593	-0-	627	3			N	-0-					240
12	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	3			N	-0-					240
01	2614	N	2509	-0-	-105	-0-	2509	3			N	-0-					240
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					240
03	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	3			N	-0-					240

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OXXN 630579
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

10	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2		N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2		N	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

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
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	4	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1426	-0-	-2	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1	1	1566	2	N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	2	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5572	2	30	9	N	27					292
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5380	2	19	9	N	17	172	1			137
12	5549	X	5501	-0-	-48	-0-	5490	2	11	9	N	10					147
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5489	2	102	9	N	93					240
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5013	2	13	9	N	12	172	1			80
03	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	5488	2	7	9	N	6					86

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

10	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	2			N	-0-					58
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					58
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					58
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					58
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	1069	2			N	-0-					58
03	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	2			N	-0-					58

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					52
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					52
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					52
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					52
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					52

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

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
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

LAKEWOOD (CADDO) 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438

10	434	N	424	-0-	-10	-0-	420	3	4	9	N	4					76
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	413	3	4	9	N	4					80
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	412	3	4	9	N	4					84
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	424	3	6	9	N	5					89
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	350	3	4	9	N	4					93
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	N	4					97

LAMKIN (RANGER) 51756 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
HAILEY D WELL #: 1 RRCID -> 279779 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 2954 - 3058

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					116
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					116
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					116

LANEY (STRAWN) 51912 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
ROBERSON, C. L. 716380
LANEY, M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017852 COMPL. DATE 10/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700) 51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY 526294
SIRMAN WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER) 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FISHBACK WELL #: 1 RRCID -> 102161 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958

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

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

10	4588 X	2940	-0-	-1648	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
11	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	4736	-0-	-286	-0-	4736	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4077	-0-	-945	-0-	4077	2	N	-0-			-0-
02	4536 X	3462	-0-	-1074	-0-	3462	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	1389	-0-	-3571	-0-	1389	2	N	-0-			-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G.R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER) //CONT.// 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985

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
10	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
*03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-

LANGFORD (RANGER) 51926 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LONG, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 100994 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734

10	3108 R	2785	-0-	-323	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
11	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
12	3087 R	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
01	3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
02	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXENERGY INCORPORATED 630140
MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

10	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	3		N	-0-			10
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			10
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			10
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			10
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			10
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			10

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105

10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2		N	-0-			-0-
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MUCKLEROY GAS 592422
MUCKLEROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

10	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

LAZARUS (G-2) 52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
SANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "B" WELL #: RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485				N	NO RPT			-0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					12
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					12
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

10	0 W	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT			-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

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

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOAG, INC. 274964
MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOAG, INC. //CONT.// 274964
MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ENSTAR ENERGY, INC. 253221
ASHLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 087695 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

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
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					9
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			Y	-0-					9
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			Y	-0-					9
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			Y	-0-					9
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	692	3			Y	-0-					9
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

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
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					9
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					9
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					9
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					9
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	407	3			Y	-0-					9
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					38
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					38
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

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
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					98
11	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					98
01	14B2 EXT	6	-0-	6	14	6	2			N	-0-					98
02	14B DENY	4	-0-	4	18	4	2			N	-0-					98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					98

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

10	1085 N	66	-0-	-1019	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	100	-0-	-1400	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

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	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

10	434 N	49	-0-	-385	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	360 N	46	-0-	-314	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (CADDO) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
CALLOWAY WELL #: 1A RRCID -> 285926 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3306 - 3314

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
10	1922 X	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	1860 X	1026	-0-	-834	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	991	-0-	-931	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	1003	-0-	-919	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*02	1736 X	924	-0-	-812	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1922 X	1022	-0-	-900	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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

RAY, LEE WELL #: 1R RRCID -> 284395 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300

10	8339 X	7133	-0-	-1206	-0-	7069	2	64	9	N	58					171
11	8070 X	7357	-0-	-713	-0-	7271	2	86	9	N	78					249
12	8339 X	7315	-0-	-1024	-0-	7209	2	106	9	N	96	173	1			172
01	8339 X	7209	-0-	-1130	-0-	7118	2	91	9	N	83	177	1			78
02	7476 X	6898	-0-	-578	-0-	6810	2	88	9	N	80					158
03	7595 X	7414	-0-	-181	-0-	7393	2	21	9	N	19					177

LEE RAY (DUFFER LIME) 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
WARD, E. J. WELL #: 5 RRCID -> 017919 COMPL. DATE 06/30/1943 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5					93
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	6	2	20	9	N	18					111
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38	2	13	9	N	12					123
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	29	2	23	9	N	21					144
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					144
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					144

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					70
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					70
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					70
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					70
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					70
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70

HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL //CONT.// 379925
O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	558	N	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

10	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					93
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					93
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					93
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					93
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					93
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14	9	N	13					52
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	N	18					70
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12					82
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	478	2	24	9	N	22					104
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	410	2	12	9	N	11					115
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	427	2	19	9	N	17					132

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

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
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					115
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					115
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					115
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2361	2	70	9	N	64	143	1			36
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	N	15					51
*03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2359	2	53	9	N	48					99

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

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

WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

10	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

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
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782) 52900 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 105893 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984

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

WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

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

LEE RAY (LAKE) 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCLELLAND, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 017891 COMPL. DATE 06/20/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728

10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					94
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					94
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					94
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					94
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					94
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					94

CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					26
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					26
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					26
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					26
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					26
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					26

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
DOWNIE WELL #: 3 RRCID -> 086979 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712

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
10	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			N	-0-					30
11	2070	N	1583	-0-	-487	-0-	1583	2			N	-0-					30
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					30
01	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	1688	2			N	-0-					30
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					30
03	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1677	2			N	-0-					30

WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					43
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					43
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					43
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					43
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					43

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
GROVE, W. H., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496

10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	420	N	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	356	2	15	9	N	14					14
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	534	2	11	9	N	10					24
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	N	7					31
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	450	2	9	9	N	8					39

PETEX 659782
HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	728	N	270	-0-	-458	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GROVES, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616

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
10	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					100
11	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	1078	2			N	-0-					100
12	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					100
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					100
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					100
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					100

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15	14	1	1	5	19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450

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

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

10	248	N	144	-0-	-104	-0-	122	3	22	9	Y	20					126
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	114	3	30	9	Y	27					153
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	105	3	25	9	Y	23					176
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	26	3	26	9	Y	24					200
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	124	3	20	9	Y	18	174	1			44
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	118	3	24	9	Y	22					66

LEE RAY (MISS.) 52900 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
BROOKS, N.A. WELL #: 2 RRCID -> 123183 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (MISS.) //CONT.// 52900 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 131911 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724

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
10	126	N	31	-0-	-95	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

LEE RAY (RANGER) 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 117094 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					67
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					67
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					67
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					67
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					67
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					67

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					66
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					66
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	8	2	4	9	N	4					70
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	N	6					76
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	2	4	9	N	4					80
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					80

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 3680

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 033315 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3625 - 3635

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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

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

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 017867 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2007 - 2047

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042

10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

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
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, WM. WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

10	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					42
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					42
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					42
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

10	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					36
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1110	2			N	-0-					36
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					36
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					36
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2			N	-0-					36
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					36

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

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
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					33
11	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1039	2			N	-0-					33
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					33
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					33
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			N	-0-					33
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	984	2	42	9	N	38	56	1			15

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

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
10	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2			N	-0-					21
11	2910	X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2			N	-0-					21
12	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2620	2	31	9	N	28					49
01	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	2390	2	54	9	N	49					98
02	2716	X	1347	-0-	-1369	-0-	1332	2	15	9	N	14					112
03	2728	X	1959	-0-	-769	-0-	1940	2	19	9	N	17	114	1			15

DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	24					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					111
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					111
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					111
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	220	2	8	9	N	7					118
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	213	2	54	9	N	49					167
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	205	2	15	9	N	14					181

KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894

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
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	259	-0-	-888	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

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
10	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	1571	2	2	9	N	2	1	5			22
11	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					22
12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2			N	-0-					22
01	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	1347	2			N	-0-					22
02	1316	N	1104	-0-	-212	-0-	1101	2	3	9	N	3					25
03	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1100	2			N	-0-					25

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

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
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					28
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					28
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					28
01	2666	X	704	-0-	-1962	-0-	704	2			N	-0-					28
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					28
*03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					28

KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

10	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	588	N	347	-0-	-241	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	189	2	25	9	N	23					136
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	59	2	26	9	N	24					160
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	2	33	9	N	30	141	0			49
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	9	N	20					69
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	35	2	17	9	N	15					84
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	2	22	9	N	20					104

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	31	-0-	31	36	31	2			N	-0-					-0-
*02	68	X	32	-0-	-36	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974

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-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					21
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					22
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3					25
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		15
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-		15
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-		15
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-		15
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2		N	-0-		15
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-		15

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

10	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2		N	-0-		3
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	2		N	-0-		3
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2		N	-0-		3
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-		3
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	2		N	-0-		3
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3		N	-0-		-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

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
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532

10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1202	2	N	-0-					93
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	21	1	1179	2	N	-0-					93
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					93
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	8	1	1178	2	N	-0-					93
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	2	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	6	1	232	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

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

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWAIM, CHARLES 831570
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 3462

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	151					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	151					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
GRISWOLD, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
US. FUELS, INC. 879264
HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	290	2	33	9	N	30					100
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	300	2	39	9	N	35	85	1			50
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	50	2	44	9	N	40					90
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	40	2	22	9	N	20					110
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	50	2	22	9	N	20					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
US. FUELS, INC. //CONT.// 879264
HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	150	2	66	9	N	60					126
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	140	2	44	9	N	40	120	1			46
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	200	2	33	9	N	30					76
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	212	2	66	9	N	60	97	1			39
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	250	2	66	9	N	60					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LILLY BELL (CADDO) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LAW WELL #: 1 RRCID -> 197191 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3996 - 4014

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2019 - P/A 01/07/19

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

10	589	N	471	-0-	-118	-0-	17	1	444	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	17	1	419	3	N	9	7	1			2
							10	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1230	3	N	13	15	1			-0-
							14	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	65	1	1629	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	58	1	1317	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	59	1	1514	3	N	34	23	1			11
							37	9									

LILLY BELL (CONGL.) 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

10	465	N	183	-0-	-282	-0-	47	1	128	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	755	3	N	8	7	1			1
							9	9									
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	26	27	1			-0-
							29	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	728	N	602	-0-	-126	-0-	25	1	560	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	535	3	N	17	10	1			7
							19	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	7	1	166	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	179	3	N	4	3	1			1
							4	9									

COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

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
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	124	3	N	2	2	1			44
							2	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	3	2	1			45
							3	9									
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	5	5	1			45
							6	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	4	5	1			44
							4	9									
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	16	1	112	3	N	4	4	1			44
							4	9									
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	3	2	1			45
							3	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	162	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	97	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	71	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

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
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	164	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	136	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	128	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	153	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	3	2	1			4
							3	9									
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	128	3	N	3	5	1			2
							3	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	4	1	108	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	N	4	2	1			4
							4	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

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
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	68	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	63	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	2	1	1			1
							2	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

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
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	104	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	3	2	1			5
							3	9									
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	1	2	1			4
							1	9									
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	3	1	60	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	82	3	N	2	1	1			5
							2	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	77	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	69	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	64	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	2	1	1			2
							2	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

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
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	118	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	85	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	3	1	73	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	86	3	N	2	1	1			1
							2	9									

COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	4	4	1			3
							4	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	5	3	1			5
							6	9									
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	4	7	1			2
							4	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	7	7	1			2
							8	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	8	8	1			2
							9	9									
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	7	4	1			5
							8	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	16	1	398	3	N	14	10	1			4
							15	9									
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	345	3	N	10	14	1			-0-
							11	9									
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	14	1	319	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	12	1	302	3	N	9	6	1			3
							10	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	4	3	1			1
							4	9									
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	154	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	163	3	N	3	2	1			1
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

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
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	8	1	216	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	9	1	233	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	35	1	890	3	N	15	14	1			3
							17	9									
11	690	N	539	-0-	-151	-0-	20	1	495	3	N	22	15	1			10
							24	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	N	12	17	1			5
							13	9									
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	21	1	526	3	N	23	24	1			4
							25	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	17	17	1			4
							19	9									
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	24	1	627	3	N	15	9	1			10
							17	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	4	3	1			4
							4	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	4	6	1			2
							4	9									
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	153	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	5	3	1			4
							6	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

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
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	248	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	8	1	193	3	N	6	4	1			4
							7	9									
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	217	3	N	5	7	1			2
							6	9									
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	8	1	207	3	N	7	7	1			2
							8	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	7	7	1			2
							8	9									
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	N	5	3	1			4
							6	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935

COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	3	2	1			1
							3	9									
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	5	1	141	3	N	4	3	1			1
							4	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	2	1	1			1
							2	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

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
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	8	1	211	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	194	3	N	5	4	1			1
							6	9									
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	177	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	198	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	8	1	172	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	N	4	3	1			1
							4	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

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
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	199	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	8	1	184	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	201	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	3	2	1			4
							3	9									
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	3	4	1			3
							3	9									
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	68	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	3	1	75	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	2	1	1			4
							2	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 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
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	10	1	262	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	5	4	1			1
							6	9									
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	N	9	6	1			3
							10	9									

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

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
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	7	1	178	3	N	5	5	1			5
							6	9									
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	74	3	N	4	3	1			6
							4	9									
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	69	3	N	2	2	1			6
							2	9									
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	3	1	69	3	N	2	2	1			6
							2	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	64	3	N	2	2	1			6
							2	9									
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	2	1	1			7
							2	9									

COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

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
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	9	1	236	3	N	5	4	1			2
							6	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	6	4	1			4
							7	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	10	1	244	3	N	6	9	1			1
							7	9									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	8	8	1			1
							9	9									
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	10	1	226	3	N	8	8	1			1
							9	9									
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	7	4	1			4
							8	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	241	3	N	4	4	1			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	10 7	1 9	241	3	N	6	4	1			2
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	10 7	1 9	235	3	N	6	8	1			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	305	3	N	8	8	1			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	309	3	N	10	10	1			-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	347	3	N	9	5	1			4

COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

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
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	13 7	1 9	332	3	N	6	5	1			3
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	320	3	N	8	6	1			5
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	318	3	N	8	11	1			2
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	348	3	N	10	10	1			2
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	323	3	N	11	11	1			2
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	415	3	N	9	6	1			5

COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A 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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	219	3	N	3	3	1			1
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	7 6	1 9	180	3	N	5	4	1			2
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	5 6	1 9	118	3	N	5	6	1			1
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	7 4	1 9	174	3	N	4	4	1			1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	161	3	N	6	6	1			1
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	174	3	N	5	3	1			3

COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	403	3	N	7	7	1			-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	16 11	1 9	392	3	N	10	7	1			3
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	428	3	N	10	13	1			-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	15 15	1 9	376	3	N	14	14	1			-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	15 13	1 9	342	3	N	12	12	1			-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	16 10	1 9	408	3	N	9	6	1			3

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

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
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	658	3	N	10	10	1			3
							11	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	N	16	11	1			8
							18	9									
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	19	1	459	3	N	15	21	1			2
							17	9									
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	21	1	529	3	N	15	15	1			2
							17	9									
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	23	1	520	3	N	16	17	1			1
							18	9									
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	N	15	9	1			7
							17	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

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
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	19	1	200	3	N	11	3	1			62
							12	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	15	3	1			74
							17	9									
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	171	3	N	12	7	1			79
							13	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	17	6	1			90
							19	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	18	1	162	3	N	13	6	1			97
							14	9									
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	171	3	N	5	3	1			99
							6	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	4	4	1			3
							4	9									
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	5	1	128	3	N	7	4	1			6
							8	9									
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	199	3	N	4	5	1			5
							4	9									
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	9	1	225	3	N	6	7	1			4
							7	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	7	7	1			4
							8	9									
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	7	1	167	3	N	7	4	1			7
							8	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	N	3	3	1			7
							3	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	7	5	1			9
							8	9									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	7	9	1			7
							8	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	8	9	1			6
							9	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	10	10	1			6
							11	9									
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	N	11	7	1			10
							12	9									

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

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
10	651 N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					40
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					40
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					40
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					40
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					40
03	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					40

VAN OPERATING, LTD. 881442
DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2017 - PLUGGED 09/11/17

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WILLIAMS, LEO C. 925464
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

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

LINK (CADDO) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

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

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ALARON ENERGY, INC. 010450
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

10	14B DENY	42	-0-	42	197	42	3	N	-0-			-0-
11	14B DENY	41	-0-	41	238	41	3	N	-0-			-0-
12	14B DENY	37	-0-	37	275	37	3	N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	3	N	-0-			-0-
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3	N	-0-			-0-
01	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3	N	-0-			-0-
02	756 N	704	-0-	-52	-0-	704	3	N	-0-			-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3	N	-0-			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					19
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					19
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					19
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					19
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	65	2	N	-0-				-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	65	2	N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	3	1	67	2	N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	3	1	66	2	N	-0-				-0-
02	56 N	26	-0-	-30	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				-0-

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	6	1	120	2	N	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	6	1	118	2	N	-0-				-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	6	1	119	2	N	-0-				-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	6	1	130	2	N	-0-				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	6	1	119	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	6	1	132	2	N	-0-				-0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

10	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	6	1	127	2	N	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	6	1	127	2	N	-0-				-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	7	1	152	2	N	-0-				-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	7	1	138	2	N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	5	1	107	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	4	1	95	2	N	-0-				-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LIPAN (STRAWN)                  //CONT.//   53826 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: HOOD
  JERICHO ENERGY, INC             //CONT.// 432097
    GUERRY,GRADY                      WELL #:    6    RRCID -> 123911  COMPL. DATE 03/05/1987  TOTAL DEPTH  3242 PERF. 2601 -  2686
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10       36 N        36     -0-        -0-  B        -0-           2  1       34  2    N       -0-                                -0-
 11       60 N        40     -0-         -20 B        -0-           2  1       38  2    N       -0-                                -0-
 12       33 N        33     -0-        -0-  B        -0-           1  1       32  2    N       -0-                                -0-
 01       37 N        37     -0-        -0-  B        -0-           2  1       35  2    N       -0-                                -0-
 02       42 N        42     -0-        -0-  B        -0-           2  1       40  2    N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03       37 N        37     -0-        -0-  B        -0-           2  1       35  2    N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  REBEL ENERGY, LTD.                        696211
    ALDENHOVEN                        WELL #:    1    RRCID -> 057793  COMPL. DATE 01/19/1972  TOTAL DEPTH  5800 PERF. 2729 -     0
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2018 - P/A 11/07/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ALDENHOVEN                        WELL #:    3    RRCID -> 058946  COMPL. DATE 05/09/1974  TOTAL DEPTH  3410 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - PLUGGED 11/15/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GREGG                             WELL #:    2    RRCID -> 060043  COMPL. DATE 08/28/1974  TOTAL DEPTH  4270 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2018 - PLUGGED 11/05/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MILLINGTON SETH                   WELL #:    6 A  RRCID -> 060907  COMPL. DATE 01/31/1975  TOTAL DEPTH  4300 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.          709694
    ALDENHOVEN                        WELL #:    1    RRCID -> 075169  COMPL. DATE 01/18/1977  TOTAL DEPTH  5151 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KAUFFMANN, ADOLPH                 WELL #:    9    RRCID -> 141356  COMPL. DATE 03/20/1992  TOTAL DEPTH  4070 PERF. 2309 -  2603
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
```

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824

10	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
11	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345	3	N	-0-			-0-
12	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
02	336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3	N	-0-			-0-

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

10	0 N	-0-	-0-	-0- 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-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
*01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
*01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WYOMING DIAMOND A LLC 945735
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 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
10	806 N	396	-0-	-410 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	600 N	387	-0-	-213 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
12	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	364	N	256	-0-	-108	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN) 53950 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 241788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 1983

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
10	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	938	-0-	-142	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	961	N	614	-0-	-347	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 5 RRCID -> 258918 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93

LITTLE CEDAR (STRAWN) 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742

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
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
GRIFFIS,T."A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

GRIFFIS,T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					36
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					36
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					36
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					36
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					36
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	N	2					38

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

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

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

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

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 166172 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			15
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			15
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			15
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			15
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			15
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			15

CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106

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

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118

10	14B2 EXT	668	-0-	668	B	2290	668	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	591	-0-	591	B	2881	591	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	618	-0-	618	B	3499	618	3	N	-0-			-0-
01	14B DENY	583	-0-	583	B	4082	583	3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	531	-0-	531	B	4613	531	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4613													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4613			N	NO RPT			-0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

10	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

10	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
11	420 N	337	-0-	-83	B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
01	403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3	N	-0-			-0-

SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 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
10	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	5	-0-	-305 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

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
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

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
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					14
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					14
12	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					14
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					14
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	273	2			N	-0-					14
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					14

WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

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
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					52
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					52
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					52
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					52
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					52
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					52

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					4
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					4
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					4
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					4
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					4

LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-

LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. 833332
MARSDEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575

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
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-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

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

LONG, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 095787 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 507 - 524

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

LONG, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 095788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540

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

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332

LONG, C.B. WELL #: 7 RRCID -> 095789 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 505 - 512

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

LONG, C.B. WELL #: 2 RRCID -> 095790 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 522 - 528

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

LONG,C.B. WELL #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544

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

LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

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

LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

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

LONG, C. B.-A- WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545

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

LONE CAMP, NW. (CONGL.) 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894

10	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

CITORI CARTER WELL #: 1 RRCID -> 216260 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
101 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272936 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3592 - 3608

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

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

CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882

10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 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
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					58
11	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-					58
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					58
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					58
02	980	N	725	-0-	-255	-0-	725	2			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PITCOCK, INC. 665870
WATSON, ROSS F. WELL #: 1 RRCID -> 041916 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 4332 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
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	53	1	138	2	N	-0-					14
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	31	1	89	2	N	-0-					14
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	31	1	82	2	N	-0-					14
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	155	2	N	-0-					14
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	N	-0-					14
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	65	1	166	2	N	-0-					14

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 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
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	44	1	114	2	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	46	1	131	2	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	49	1	131	2	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	51	1	134	2	N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	41	1	96	2	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	52	1	132	2	N	-0-					-0-

WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 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
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	46	1	121	2	N	-0-					18
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	15	1	44	2	N	-0-					18
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	31	1	81	2	N	-0-					18
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	35	1	91	2	N	-0-					18
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	36	1	83	2	N	-0-					18
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	N	-0-					18

WATSON, GLEN "A" WELL #: RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 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
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	62	1	163	2	N	-0-					43
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	53	1	151	2	N	-0-					43
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	69	1	182	2	N	-0-					43
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	77	1	200	2	N	-0-					43
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	59	1	139	2	N	-0-					43
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	81	1	208	2	N	-0-					43

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 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
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	56	1	145	2	N	-0-					28
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	51	1	146	2	N	-0-					28
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	54	1	143	2	N	-0-					28
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	59	1	154	2	N	-0-					28
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	43	1	99	2	N	-0-					28
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	N	-0-					28

LONESOME DUFFER (DUFFER) 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

COPELAND RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924

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
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					78
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					78
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					78
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					78
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					78
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					78

COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	784	N	551	-0-	-233	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790

10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					79
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					79
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					79
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					79
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					79
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					79

COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

10	14B2	EXT	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	101	-0-	101	215	101	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	62	-0-	62	277	62	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	54	-0-	54	331	54	2			N	-0-					-0-
02	384	X	53	-0-	-331	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					58
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					58
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					58
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					58
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					58
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					58

COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990

10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

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
10	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	540	N	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950

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
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-

JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052

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
10	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970

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
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580

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
10	4619	X	1141	-0-	-3478	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
*03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

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
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

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
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5					177
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					182
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5					187
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	2	6	9	N	5					192
*11	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	2			N	-0-					192
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	167	1			25
*01	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					25
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3					28
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	Y	5					33

COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

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
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

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
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1					1
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					3
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1					4

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

10	992	N	921	-0-	-71	-0-	77	1	844	3	N	-0-					-0-
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	76	1	803	3	N	-0-					-0-
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	77	1	773	3	N	-0-					-0-
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	85	1	796	3	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	92	1	749	3	N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	93	1	839	3	N	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

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

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

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

LONG RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

10	14B	DENY	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

10	14B	DENY	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715

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
10	DLQ G-10	615	-0-	615	1926	615	3			Y	-0-			-0-
11	2342 N	416	-0-	-1926	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

10	DLQ G-10	316	-0-	316	962	316	3			Y	-0-			-0-
11	1071 N	109	-0-	-962	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425

10	496 N	475	-0-	-21	-0-	49	1	426	3	N	-0-			-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	44	1	361	3	N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	45	1	402	3	N	-0-			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	47	1	377	3	N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N	-0-			-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	68	1	781	3	N	-0-			-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	62	1	709	3	N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	3	N	-0-			-0-
01	837 N	778	-0-	-59	-0-	64	1	714	3	N	-0-			-0-
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	53	1	588	3	N	-0-			-0-
03	868 N	752	-0-	-116	-0-	64	1	688	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

10	341 N	277	-0-	-64	-0-	39	1	238	3	N	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	39	1	255	3	N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	39	1	279	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	36	1	241	3	N	-0-			-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	14	1	266	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	40	1	247	3	N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	N	-0-			-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	38	1	247	3	N	-0-			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	278	3	N	-0-			-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	35	1	230	3	N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	40	1	232	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	3	Y	-0-			-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	49	1	1054	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	48	1	931	3	Y	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	771	3	Y	-0-			-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	76	1	912	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475

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-
03	14B2	EXT	199	-0-	199	199	15	1	184	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248

10	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	Y	-0-			-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	Y	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-			-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

10	310	N	264	-0-	-46	-0-	39	1	225	3	N	-0-			-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	39	1	259	3	N	-0-			-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	39	1	277	3	N	-0-			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	-0-			-0-

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602

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

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

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
10	163	N	58	-0-	-105	-0-	58	2			Y	-0-					45
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					45
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					45
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					45
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					45
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					45

LONG TRUSTS, THE 507585
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

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
10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					128
11	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-					128
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					128
01	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					128
02	868	N	60	-0-	-808	-0-	60	2			N	-0-					128
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

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
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-					66
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					66
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					66
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					66
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2			Y	-0-					66
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

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
10	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			Y	-0-					91
11	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2			Y	-0-					91
12	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			Y	-0-					91
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					91
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					91
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					91

LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732

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

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
ANDERSON, FELIX 021816
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

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
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
G & F OIL, INC. 292000
KAHN,M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC 479988
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) //CONT.// 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-					-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-					-0-

M.E.S. (ELLENBERGER) 56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2		N	-0-					102
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1 9	N	1					103
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2 9	N	2					105
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2 9	N	2					107
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					107
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6 9	N	5					112

M. G. C. (BEND) 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-					41
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-					41
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-					41
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-					41
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-					41
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-					41

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

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

HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT					-0-

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
REID, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 038038 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			28
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			28
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			28
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			28
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			28
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			28

REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-

REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			-0-

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

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
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					13
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					13
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					13
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					13
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					13
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					13

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. 841296
FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETROCAT INNOVATIONS, LLC 660311
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. 841296
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	142	1	199	3	Y	-0-			15
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	125	3	Y	-0-			15
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	63	1	194	3	Y	-0-			15
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	-0-			15
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	73	1	165	3	Y	-0-			15
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	123	1	222	3	Y	-0-			15

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

10	217 N	142	-0-	-75	-0-	139	2	3	9	N	3			35
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	N	4			39
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	255	2	8	9	N	7			46
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	N	10			56
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	306	2	30	9	N	27			83
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	335	2	109	9	N	99	162	1	20

MAGNUM (CONGL) 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CAREY, CLEVE W. 131300
CAREY, CLEVE W. WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2		N	-0-					-0-
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2		N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2		N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-					-0-

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-				N	NO RPT					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2		N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-					-0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

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
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					1
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					1
12	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-					1
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					1
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					1
*03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					1

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

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

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

10	0	N	-0-	-0-	-0-	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

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
10	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	2	1	1544	2	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1	1	1696	2	N	-0-					-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

10	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					83
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					83
12	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					83
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					83
02	336	N	284	-0-	-52 B	-0-	284	2			N	-0-					83
03	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	642	2	N	-0-					128
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-					128
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					128
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	2	N	-0-					128
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	15	1	563	2	N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

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

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MALLORY (STRAWN) 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200) 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "F" WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

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
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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVEREST NETWORK LLC 252052
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

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
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					1
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					1
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					1
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					1
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					1
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					1

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

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
10	DLQ G-10		487	-0-	487	1942	487	2			Y	-0-					65
11	2395	R	453	-0-	-1942	-0-	452	1	1	9	Y	1					66
12	496	#	457	-0-	-39	-0-	456	2	1	9	Y	1					67
01	496	#	437	-0-	-59	-0-	436	2	1	9	Y	1					68
*02	448	#	409	-0-	-39	-0-	401	2	8	9	Y	7					75
03	496	#	441	-0-	-55	-0-	440	2	1	9	Y	1	63	1			13

JP OIL & GAS, LLC 448017
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JP OIL & GAS, LLC //CONT.// 448017
WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MANGUM, WEST (3100) 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156

10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					66
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					66
12	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					66
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					66
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					66
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					66

CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL, HOWARD 824340
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

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
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					4
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					4
12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					4
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					4
02	168	#	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					4
03	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					4

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

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
10	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

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
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	#	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

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
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					82
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					82
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
01	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					82
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					82
03	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					82

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

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
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					63
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					63
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					63
01	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					63
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					63
03	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					63

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

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
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

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
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

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
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					73
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					73
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					73
01	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					73
02	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					73
03	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					73

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	14	7	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	21	7	3			Y	-0-					-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
O'CONNER, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

MANNING-OCONNOR (CADDO) //CONT.// 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

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

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BASA RESOURCES, INC. 053974
WRIGHT, C. M. WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 283597 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3894 - 4009

10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
11	2070 N	1887	-0-	-183	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
*03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222
MCCLURE LEASE WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070) //CONT.// 57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BOWDEN-BANE WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARGIE (CONGL) 57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
MONTGOMERY "55" WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

MARIAN (COOK) 57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIANAS, S. (GARDNER) 57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH TWO WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MARINER (CONGL.) 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
MARINER WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

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
10	14B	DENY	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574

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
10	14B	DENY	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			7
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BLACKBURN, GIL 073028
BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

10	1164 N	-0-	-0-	-1164	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851

RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

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
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

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
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

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
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

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
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

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
10	2697	#	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					61
11	2655	R	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9					70
12	2666	#	2549	-0-	-117	-0-	2543	2	6	9	N	5					75
01	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	2727	2	3	9	N	3					78
02	2492	#	2409	-0-	-83	-0-	2402	2	7	9	N	6					84
03	2759	#	2488	-0-	-271	-0-	2482	2	6	9	N	5					89

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059

RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					11
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					11
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					11
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					11
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					11
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					8
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					8
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					8
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					8
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					8
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					2
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					2
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					2
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					2
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					2
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					27
01	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					27
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					27
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					44
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					44
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					44
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					44
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					44

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHA (CADDO) 57712 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 1 RRCID -> 185894 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3513 - 3538

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHA (CONG) 57712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "61" WELL #: 2 RRCID -> 120604 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4314 - 4320

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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) 57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
SWENSON HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

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

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. 953796
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

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
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	107	3	39	9	N	35					175
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	97	3	47	9	N	43	176	1			42
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	100	3	46	9	N	42					84
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	93	3	48	9	N	44					128
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	104	3	45	9	N	41					169
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	144	3	44	9	N	40	169	1			40

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

10	2046 N	1395	-0-	-651	-0-	1395	3		N	-0-				71
11	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1456	3	17 9	N	15				86
12	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1893	3	67 9	N	61				147
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1886	3	111 9	N	101	169	1		79
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1520	3	46 9	N	42				121
03	1953 N	1647	-0-	-306	-0-	1606	3	41 9	N	37				158

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

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

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FAMBRO D WELL #: 1 RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2018 - P/A 03/20/18

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

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
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934

10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 5 RRCID -> 092534 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

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

MCCLISH-STONE (CONGL, LO) 58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

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

MCCREA HEIRS (LAKE SAND) 59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

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

MCCUISTION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999

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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RINGO RIG LLC 712386
HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ASTEROID PRECISION, LLC 035598
SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

10	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
COOK, DAVID W. 174327
COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, OLLIE 294515
GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
GIANT NRG CO., LP 302592
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922

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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094088 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922

10	930	N	527	-0-	-403	-0-	39	1	488	2	N	-0-					3
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	141	1	644	2	N	-0-					3
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	102	1	549	2	N	-0-					3
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	N	-0-					3
02	728	N	327	-0-	-401	-0-	6	1	321	2	N	-0-					3
03	651	N	423	-0-	-228	-0-	56	1	367	2	N	-0-					3

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 102915 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740

10	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	165	1	1148	2	N	-0-					6
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	310	1	1070	2	N	-0-					6
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	301	1	1177	2	N	-0-					6
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	97	1	1423	2	N	-0-					6
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	99	1	1261	2	N	-0-					6
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	246	1	1112	2	N	7	13	1			-0-
							8	9									

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCREYNOLDS, DOYSE 556220
COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIM, CHARLES 831570
LUKER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 086273 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	0	W	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	0	W	29	-0-	29	55	29	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
MCINTOSH D. WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380

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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH D. WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0

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
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 5150 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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

WEST, F. WELL #: 6 RRCID -> 077155 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709

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
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

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
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DALF ENERGY LLC 197641
MASON,L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON,L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BARNETT ENERGY, INC. 051290
RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 077068 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3840 - 3864

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
HILL,SALLIE WELL #: 1U RRCID -> 116304 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151

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
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
MILLER, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035973 COMPL. DATE 11/23/1964 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAILEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 017978 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943

10	155	N	3	-0-	-152	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, L.W. WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					15

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

10	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-				25
11	390	N	55	-0-	-335	B	-0-	55	2			N	-0-				25
12	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	432	2	6	9	N	5				30
01	372	N	292	-0-	-80	B	-0-	292	2			N	-0-				30
02	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-				30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	259	-0-	-175	B	-0-	259	2			N	-0-				30

BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

10	403	N	319	-0-	-84	B	-0-	319	2			N	-0-				10
11	390	N	346	-0-	-44	B	-0-	346	2			N	-0-				10
12	496	N	148	-0-	-348	B	-0-	148	2			N	-0-				10
01	310	N	53	-0-	-257	B	-0-	53	2			N	-0-				10
02	336	N	1	-0-	-335	B	-0-	1	2			N	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	24	-0-	-131	B	-0-	24	2			N	-0-				10

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

10	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	40	1	54	3	Y	-0-			56
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	51	1	188	3	Y	-0-			56
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	51	1	166	3	Y	-0-			56
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	47	1	155	3	Y	-0-			56
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	50	1	132	3	Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	51	1	153	3	Y	-0-			56

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0

10	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	33	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	29	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	52	1	172	3	Y	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	53	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	85	1	225	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	83	1	245	3	Y	-0-			-0-

BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0

10	310 N	135	-0-	-175 B	-0-	58	1	77	3	Y	-0-			10
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	66	1	240	3	Y	-0-			10
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	71	1	234	3	Y	-0-			10
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	67	1	221	3	Y	-0-			10
02	280 N	225	-0-	-55 B	-0-	62	1	163	3	Y	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	64	1	188	3	Y	-0-			10

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0

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
10	496 N	83	-0-	-413 B	-0-	36	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	91	1	331	3	Y	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	97	1	319	3	Y	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	76	1	254	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	230	-0-	-162 B	-0-	63	1	167	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	88	1	261	3	Y	-0-			-0-

COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0

10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	360	1	477	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	136	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	42	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	51	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	70	1	185	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	24	1	70	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

10	992 N	333	-0-	-659 B	-0-	143	1	190	3	Y	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	185	1	672	3	Y	-0-			-0-
12	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	191	1	626	3	Y	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	191	1	635	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	756	-0-	-56 B	-0-	207	1	549	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	206	1	610	3	Y	-0-			-0-

BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

10	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A

10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			73
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			73
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			73
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			73
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			73
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			73

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 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
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	8	1	464	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	2	N	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	10	1	354	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 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
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1275	2	N	-0-					91
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	21	1	1142	2	N	-0-					91
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					91
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	2	N	-0-					91
02	1092	N	912	-0-	-180	-0-	24	1	888	2	N	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

OXXN 630579
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	908	-0-	-802	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					30
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					30
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					30
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					30
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					30
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					30

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 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
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

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
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER

RKW OPERATING LLC 714311

JONES J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372

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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

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

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791

HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261

HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178

SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

10	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	3			N	-0-					58
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					58
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					58
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	3	13	9	N	12					70
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					70
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					70

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

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

SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

10	3565 X	3153	-0-	-412	-0-	3107	3	46	9	N	42					146
11	3450 X	3125	-0-	-325	-0-	3125	3			N	-0-					146
12	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	3224	3	91	9	N	83	173	1			56
01	3565 X	3015	-0-	-550	-0-	3015	3			N	-0-					56
02	3220 X	2698	-0-	-522	-0-	2698	3			N	-0-					56
03	3224 X	2164	-0-	-1060	-0-	2087	3	77	9	N	70					125

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

10	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	400	-0-	-34	B	-0-	400	3			N	-0-				-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

10	682 N	636	-0-	-46	B	-0-	248	1	388	3	N	-0-				91
11	660 N	605	-0-	-55	B	-0-	240	1	365	3	N	-0-				91
12	682 N	562	-0-	-120	B	-0-	248	1	314	3	N	-0-				91
01	651 N	607	-0-	-44	B	-0-	248	1	359	3	N	-0-				91
02	560 N	544	-0-	-16	B	-0-	224	1	320	3	N	-0-				91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	248	1	417	3	N	-0-				91

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - PLUGGED 10/30/18

DODSON WELL #: 1 RRCID -> 067245 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 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
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	23	1	822	2	N	-0-					27
11	750 N	505	-0-	-245 B	-0-	9	1	496	2	N	-0-					27
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					27
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	1	1	201	2	N	-0-					27
02	476 N	153	-0-	-323 B	-0-	4	1	149	2	N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

OXXN 630579
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0

10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					64
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					64
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					64
*01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					64
02	616 N	NO RPT	-0-	-616 B	-0-					N	NO RPT					64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					64

DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					13
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					13
12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					13
*01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					13
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					13

CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0

10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	930 N	820	-0-	-110 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
POPE, WILLIAM H. 671431
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

10	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	15	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	15	1	55	3	Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	16	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	13	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	10	1	26	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	18	1	54	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

10	2248 N	294	-0-	-1954 B	-0-	127	1	167	3	Y	-0-			39
11	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	201	1	731	3	Y	-0-			39
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	201	1	660	3	Y	-0-			39
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	222	1	738	3	Y	-0-			39
02	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	312	1	826	3	Y	-0-			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	290	1	861	3	Y	-0-			39

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	169	1	223	3	Y	-0-			36
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	63	1	229	3	Y	-0-			36
12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	111	1	364	3	Y	1			37
						1	9							
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	89	1	297	3	Y	10			47
						11	9							
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	124	1	329	3	Y	-0-			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	27	1	79	3	Y	-0-			47

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC 946023
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 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
10	589 N	184	-0-	-405 B	-0-	16	1	168	3	N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	41	1	447	3	N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	55	1	516	3	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	35	1	306	3	N	-0-			-0-
02	448 N	417	-0-	-31 B	-0-	42	1	375	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	44	1	485	3	N	-0-			-0-

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	47	1	492	3	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	43	1	467	3	N	-0-			-0-
12	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	43	1	402	3	N	-0-			-0-
01	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	42	1	368	3	N	-0-			-0-
02	448 N	433	-0-	-15 B	-0-	43	1	390	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	341	-0-	-93 B	-0-	28	1	313	3	N	-0-			-0-

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

10	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	34	1	358	3	N	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	31	1	333	3	N	-0-			-0-
12	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	33	1	313	3	N	-0-			-0-
01	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	38	1	328	3	N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6 B	-0-	33	1	297	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	33	1	362	3	N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PHILLIPS "B" WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					97
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					97
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					97
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					97
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	3			N	-0-					97
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					97

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 4 RRCID -> 282253 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3326 - 3410

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
10	2573	X	1544	-0-	-1029	-0-	1541	2	3	9	N	3					123
11	2400	X	1329	-0-	-1071	-0-	1323	2	6	9	N	5					128
12	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	1333	2	3	9	N	3					131
01	1767	X	1233	-0-	-534	-0-	1216	2	17	9	N	15					146
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					146
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					146

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 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
10	89	N	89	-0-	-0-	B -0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	B -0-	90	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	B -0-	92	2			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	B -0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 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
10	182	N	182	-0-	-0-	B -0-	182	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	B -0-	140	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	B -0-	150	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	B -0-	132	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	B -0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	131	N	131	-0-	-0-	B -0-	131	2			N	-0-					-0-

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 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
10	33	N	33	-0-	-0-	B -0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B -0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	B -0-	27	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	B -0-	42	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	B -0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	42	N	42	-0-	-0-	B -0-	42	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

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
10	DLQ G-10		90	-0-	90	274	90	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		54	-0-	54	328	54	2			Y	-0-					21
12	388	N	60	-0-	-328	-0-	60	2			Y	-0-					21
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					21
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					21
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

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
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403

STEPHEN,PAUL WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374

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
10	DLQ G-10	24	-0-	24 B	76	24	3		Y	-0-			-0-
11	76 N	-0-	-0-	-76 B	-0-				Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	16	-0-	16 B	16	16	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	22	-0-	22 B	38	22	3		Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998

10	527 N	188	-0-	-339	-0-	188	3		N	-0-		-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	693	3	11 9	N	10		10
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	999	3	11 9	N	10		20
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	794	3	11 9	N	10		30
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11 9	N	10		40
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	971	3	11 9	N	10		50

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

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

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37	76	37	2	N	-0-			-0-
*02	111 X	35	-0-	-76	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680

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
10	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-	56	7			-0-
11	14B2	EXT	81	-0-	81	87	81	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	22	-0-	22	109	22	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	30	-0-	30	139	30	2			N	-0-					-0-
*02	165	X	26	-0-	-139	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					33
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					33
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					33

JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 2 RRCID -> 111492 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE 37 -A- WELL #: 6 RRCID -> 228803 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946

10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	140	2	44	9	N	40					84
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	120	2	29	9	N	26					110
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					110
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1					111
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5					116
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	N	15					131

RITCHIE-37-C WELL #: 7 RRCID -> 237653 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858

10	403	N	184	-0-	-219	-0-	140	2	44	9	N	40					84
11	390	N	149	-0-	-241	-0-	120	2	29	9	N	26					110
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					110
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1					111
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5					116
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	356	2	17	9	N	15					131

MIKLAR (STRAWN) 61323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BECK, J. 061146
BECK, J. WELL #: 1 RRCID -> 089036 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700) 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT, J. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660

10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

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

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

10	1327 R	202	-0-	-1125	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
01	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXXN 630579
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
THURMAN DRILLING, INC. 858771
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

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
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-			-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 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
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	180	1	894	3	N	2			67
						2	9							
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	154	1	523	3	N	-0-			67
12	961 N	521	-0-	-440	-0-	129	1	392	3	N	-0-			67
01	1085 N	552	-0-	-533	-0-	123	1	429	3	N	-0-			67
02	644 N	405	-0-	-239	-0-	97	1	308	3	N	-0-			67
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			67

J-TEC OPERATING, LLC 427739
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

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
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442

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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					82
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					82
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					82
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					82
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KEATING ENERGY, INC. 453142
CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 066481 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

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

MINERAL WELLS (CADDO) 61842 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MITCHELL 8 NE WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503

10	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3		N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3		N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
LANDRETH WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

10	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1145	2			N	-0-					15
11	1350	N	1079	-0-	-271	-0-	1079	2			N	-0-					15
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					15
01	1147	N	591	-0-	-556	-0-	591	2			N	-0-					15
02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	902	2			N	-0-					15
*03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
KATMANDU WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262

10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432

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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322

10	321	N	104	-0-	-217	-0-	43	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	40	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	Y	-0-					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385

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
10	2036	N	647	-0-	-1389	-0-	269	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	85	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	107	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	133	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	111	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	140	1	251	3	Y	-0-					-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

10	2399	N	752	-0-	-1647	-0-	312	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	129	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	185	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	272	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	205	1	467	3	Y	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	304	1	545	3	Y	-0-					-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0

10	558	N	283	-0-	-275	B	-0-	32	1	251	3	N	-0-				-0-
11	450	N	331	-0-	-119	B	-0-	39	1	292	3	N	-0-				-0-
12	310	N	220	-0-	-90	B	-0-	27	1	193	3	N	-0-				-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	52	1	371	3	N	-0-				-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	55	1	362	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	54	1	374	3	N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815

10	0	N	-0-	-0-	-0-	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-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRUST OIL CO. 872124
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840

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

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572

10	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-		-0-
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-		-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-		-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320

10	403	N	104	-0-	-299	-0-	12	1	92	3	N	-0-		-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	499	3	N	-0-		-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-		-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	3	N	-0-		-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	78	1	518	3	N	-0-		-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	3	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005

10	620	N	355	-0-	-265	-0-	43	1	312	3	N	-0-		22
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	81	1	452	3	N	-0-		22
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	485	3	N	-0-		22
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	613	3	N	-0-		22
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	N	-0-		22
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		22

FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510

10	403	N	290	-0-	-113	-0-	33	1	257	3	N	-0-		-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	562	3	N	-0-		-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-		-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	26	1	186	3	N	-0-		-0-
02	364	N	235	-0-	-129	-0-	31	1	204	3	N	-0-		-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

ITX CORPORATION 427179

WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

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

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3		N	-0-			18
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	3		N	-0-			18
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			18
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			18
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			18
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			18

J-TEC OPERATING, LLC 427739

DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			2
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			2
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			2
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			2
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			2
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			2

LEXGAS, INC. 500222

HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

10	372 X	219	-0-	-153	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

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
10	2821	X	2065	-0-	-756	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2013	-0-	-717	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1401	-0-	-643	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1401	-0-	-676	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

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

THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
DECKER, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740

10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS,J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432

10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 286047 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	5271	-0-	5271	5271	5262	3	9	9	N	8					8
12	SHUT IN	2323	-0-	2323	7594	2311	3	12	9	N	11	1	8			18
01	SHUT IN	1485	-0-	1485	9079	1473	3	12	9	N	11					29
02	SHUT IN	626	-0-	626	9705	618	3	8	9	N	7					36
03	SHUT IN	374	-0-	374	10079	374	3			N	-0-					36

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690

10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150

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
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

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

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580) 61844 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439

10	8029 #	5615	-0-	-2414	-0-	5615 2		N	-0-			-0-
11	7770 #	5501	-0-	-2269	-0-	5501 2		N	-0-			-0-
12	7626 #	5372	-0-	-2254	-0-	5372 2		N	-0-			-0-
01	7626 #	5007	-0-	-2619	-0-	5007 2		N	-0-			-0-
02	6272 #	4362	-0-	-1910	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
03	5673 #	4654	-0-	-1019	-0-	4654 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060

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

DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3	N	-0-			-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-			-0-
02	308	N	153	-0-	-155	-0-	153	3	N	-0-			-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186

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

MINERAL WELLS, S. (CONGL) //CONT.// 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

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
10	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BUCHANAN, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090673 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000) 61848 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
WIGGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005

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

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140) 61848 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
MCCLURE, PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100261 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240

10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1553	3	2	9	N	2					94
11	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	3			N	-0-					94
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					94
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1447	3	3	9	N	3					97
02	1372	N	1220	-0-	-152	-0-	1220	3			N	-0-					97
03	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1159	3	7	9	N	6					103

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//   61848 593   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PALO PINTO
  PROCO OPERATING CO., INC.                 679595
    HART RANCH                          WELL #:    1    RRCID -> 097984  COMPL. DATE 11/06/1981  TOTAL DEPTH  4448 PERF. 4274 -  4284
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      231 N       231     -0-        -0-           -0-         231  2                N       -0-                                -0-
 11      170 N       170     -0-        -0-           -0-         170  2                N       -0-                                -0-
 12       82 N        82     -0-        -0-           -0-          82  2                N       -0-                                -0-
 01       72 N        72     -0-        -0-           -0-          72  2                N       -0-                                -0-
*02      156 N       156     -0-        -0-           -0-         156  2                N       -0-                                -0-
 03        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC          870354
    MCCLURE                             WELL #:    1    RRCID -> 112791  COMPL. DATE 08/21/1984  TOTAL DEPTH  4340 PERF. 4282 -  4298
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      231 N       231     -0-        -0-           -0-         231  2                N       -0-                                -0-
 11      271 N       271     -0-        -0-           -0-         271  2                N       -0-                                -0-
 12      264 N       264     -0-        -0-           -0-         264  2                N       -0-                                -0-
 01      217 N       187     -0-        -30           -0-         187  2                N       -0-                                -0-
 02      252 N       172     -0-        -80           -0-         172  2                N       -0-                                -0-
 03      279 N       201     -0-        -78           -0-         201  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)               61848 600   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: PALO PINTO
  CROSS, C. D.                              190320
    TURNER                              WELL #:         RRCID -> 100785  COMPL. DATE 05/20/1982  TOTAL DEPTH  4593 PERF. 4560 -  4570
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                 45
 11 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                 45
 12 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                 45
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                 45
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                 45
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                 45
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/1991

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)             61848 625   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PALO PINTO
  J-TEC OPERATING, LLC                      427739
    HINKSTON, ET AL                     WELL #:    1    RRCID -> 098782  COMPL. DATE 04/25/1981  TOTAL DEPTH  4700 PERF. 4140 -  4190
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  NALL OIL & GAS                            599295
    HUBBARD,J.G.                        WELL #:    1    RRCID -> 091355  COMPL. DATE 11/15/1980  TOTAL DEPTH  4675 PERF. 4254 -  4258
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      279 N       279     -0-        -0-  B        -0-           3  1      276  2    N       -0-                                -0-
 11      242 N       242     -0-        -0-  B        -0-           3  1      239  2    N       -0-                                -0-
 12      162 N       162     -0-        -0-  B        -0-         159  1        3  2    N       -0-                                -0-
 01      279 N       208     -0-        -71  B        -0-           3  1      205  2    N       -0-                                -0-
 02      224 N       210     -0-        -14  B        -0-           3  1      207  2    N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03      237 N       237     -0-        -0-  B        -0-          20  1      217  2    N       -0-                                -0-
```

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
MOORE,H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

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
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343

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

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

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

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	3	N	-0-					-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

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

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868

10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) //CONT.// 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

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

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

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

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-		72
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-		72
12	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2	N	-0-		72
01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-		72
02	448	N	440	-0-	-8 B	-0-	440	2	N	-0-		72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2	N	-0-		72

J-TEC OPERATING, LLC 427739
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

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
10	648	N	341	-0-	-307 B	-0-	154	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	123	1	204	3	Y	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	114	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	65	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	80	1	212	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	134	1	207	3	Y	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911

10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATTIS OPERATING INC. 036637
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804

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

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

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
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

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

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840

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

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					3
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					3
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					3
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					3
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					3
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					25
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					25
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					33
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					33
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					33
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					33
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
KELLY, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 093733 COMPL. DATE 08/20/1991 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 2388 - 2394

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

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

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
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

PALO CROSS, LLC 637384
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774

10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129

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

BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

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

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

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

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

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

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

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

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076

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

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	1		N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	1		N	-0-					-0-

SMITH, JERRY V. 792925
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS S. (4270) //CONT.// 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					10
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					10
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					10
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228

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
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	22	1	28	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

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
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	350	-0-	350	350	137	1	213	3	N	-0-					-0-
02	643	X	293	-0-	-350	-0-	124	1	169	3	N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

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
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	106	1	1623	3	N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	3	N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	111	1	1662	3	N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	122	1	1518	3	N	-0-					-0-
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	129	1	1563	3	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030

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

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
9K INVESTMENTS LLC 988752
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

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
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		33	-0-	33	55	33	3			Y	-0-					-0-
12	92	N	37	-0-	-55	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806

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

INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963

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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

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
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					37
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					37
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					37
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					37
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					37

KING ENERGY RESOURCES 465526
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					40
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					40
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					40
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					40

FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

10	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					26
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					26
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					26
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					26
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					26
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					25
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					25
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					25
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					25
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					25
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					25

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

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
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
CAPPS "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

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
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	903	-0-	-337	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-

WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

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

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

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
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580

BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750

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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

DEB WELL #: 1 RRCID -> 147961 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734

10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			44
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			44
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			44
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			44
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			44
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			44

TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			84
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			84
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			84
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

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
10	434 #	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					40
11	420 #	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					40
12	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					40
01	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					40
02	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					40
*03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					43

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

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
10	651 #	496	-0-	-155	-0-	494	2	2	9	N	2					84
11	630 #	511	-0-	-119	-0-	507	2	4	9	N	4					88
12	589 #	549	-0-	-40	-0-	547	2	2	9	N	2					90
01	589 #	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					90
02	532 #	470	-0-	-62	-0-	469	2	1	9	N	1					91
03	558 #	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					91

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

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
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					58
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					58
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					58
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					58
02	140 #	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					58
03	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					58

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

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
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1364	360	2	4	9	Y	4					24
11	1750 R	386	-0-	-1364	-0-	377	2	9	9	Y	8					32
12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5					37
01	465 #	346	-0-	-119	-0-	343	2	3	9	Y	3					40
02	364 #	316	-0-	-48	-0-	309	2	7	9	Y	6					46
03	403 #	308	-0-	-95	-0-	301	2	7	9	Y	6					52

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

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
10	DLQ G-10	260	-0-	260	968	260	2			Y	-0-					-0-
11	1241 R	273	-0-	-968	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	223	-0-	-29	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

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
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					32
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					32
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					32
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					32
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					32
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					32

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

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
10	DLQ G-10	9	-0-	9	25	9	2			Y	-0-					-0-
11	30 R	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

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
10	DLQ G-10	140	-0-	140	585	140	2			Y	-0-					-0-
11	729 R	144	-0-	-585	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

10	527 #	318	-0-	-209	-0-	308	2	10	9	N	9					42
11	510 #	324	-0-	-186	-0-	315	2	9	9	N	8					50
12	527 #	496	-0-	-31	-0-	490	2	6	9	N	5					55
01	527 #	451	-0-	-76	-0-	450	2	1	9	N	1					56
02	476 #	410	-0-	-66	-0-	400	2	10	9	N	9					65
03	496 #	415	-0-	-81	-0-	404	2	11	9	N	10					75

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

10	DLQ G-10	9	-0-	9	25	9	2			Y	-0-					-0-
11	30 R	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

10	DLQ G-10	62	-0-	62	262	62	2			Y	-0-					-0-
11	326 R	64	-0-	-262	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

10	DLQ G-10	68	-0-	68	360	68	2			Y	-0-					-0-
11	429 R	69	-0-	-360	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

10	DLQ G-10	9	-0-	9	24	9	2			Y	-0-					-0-
11	29 R	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

10	DLQ G-10	152	-0-	152	633	152	2			Y	-0-					-0-
11	788 R	155	-0-	-633	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717

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
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
STRAUB, E.J.A WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

10	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
12	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
01	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 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
10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

10	DLQ G-10		229	-0-	229	1006	229	2			Y	-0-					-0-
11	1231	R	225	-0-	-1006	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	164	-0-	-60	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

10	DLQ G-10		893	-0-	893	3889	882	2	11	9	Y	10					35
11	4769	R	880	-0-	-3889	-0-	869	2	11	9	Y	10					45
12	1085	#	752	-0-	-333	-0-	697	2	55	9	Y	50					95
01	1085	#	872	-0-	-213	-0-	850	2	22	9	Y	20					115
02	840	#	667	-0-	-173	-0-	634	2	33	9	Y	30					145
03	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					145

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

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
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	217 #	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
03	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					48

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

10	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	N	-0-					30
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-					30
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	29	1	269	2	N	-0-					30
01	384 R	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-					30
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	34	1	309	2	N	-0-					30
03	403 #	378	-0-	-25	-0-	32	1	346	2	N	-0-					30

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	N	-0-					-0-
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	N	-0-					-0-
12	406 R	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-					-0-
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	2	N	-0-					-0-
*02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	2	N	-0-					-0-
*03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

10	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			22
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			22
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			22
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			22
*02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			22
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			11
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			11
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			11
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			11
*02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			11
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			41
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			41
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			41
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			41
*02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			41
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			41

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			48
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			48
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			48
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			48
*02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			48
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			48

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

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
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

10	372 #	202	-0-	-170	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	300 #	179	-0-	-121	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3		N	-0-			-0-
01	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
J-TEC OPERATING, LLC 427739
ELLIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LKM OIL & GAS 504579
LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			30
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			30
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			30
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			30
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			30
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			30

MYERS, A. J. 597440
KING, EARL WELL #: 2 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 088908 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698

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

MOBY DICK (CONGL) //CONT.// 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

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
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC 877448
CARTER, COY WELL #: 1 RRCID -> 217091 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - PLUGGED 07/03/18

BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18

CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - PLUGGED 06/14/18

MOBY DICK (STRAWN) 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG '63' WELL #: 4 RRCID -> 279935 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190

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
10	4526	X	2650	-0-	-1876	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2950	-0-	-860	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2607	-0-	-1330	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2001	-0-	-1130	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2637	-0-	-107	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

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

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

10	372	N	289	-0-	-83	-0-	27	1	182	3	N	73	185	1			84
							80	9									
11	420	N	280	-0-	-140	-0-	26	1	180	3	N	67					151
							74	9									
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	N	74					225
							81	9									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	79	180	1			124
							87	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	N	66					190
							73	9									
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	28	1	183	3	N	67	187	1			70
							74	9									

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

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

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

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

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L. "A" WELL #: 15 RRCID -> 217898 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209

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

BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

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
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MOON (DUFFER LIME) 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

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
10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					126
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					126
12	341	#	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					126
01	341	#	236	-0-	-105	-0-	224	2	12	9	N	11					137
02	308	#	224	-0-	-84	-0-	218	2	6	9	N	5					142
03	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					142

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4002

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
10	744 #	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	720 #	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	744 #	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	682 #	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	588 #	518	-0-	-70	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	651 #	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
DAVIS, ROBBIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053

10	682 #	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					64
11	630 #	488	-0-	-142	-0-	488	2			N	-0-					64
12	651 #	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					64
01	651 #	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					64
02	504 #	432	-0-	-72	-0-	432	2			N	-0-					64
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					64

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

10	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	168 #	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	501	2	45	9	N	41					98
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	649	2	8	9	N	7					105
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	689	2	4	9	N	4					109
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	704	2	26	9	N	24					133
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	632	2	17	9	N	15					148
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	700	2	20	9	N	18					166

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GLAHN RESOURCES, INC. 307644
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					65
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488

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

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
WATSON,GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

10	651	N	474	-0-	-177	-0-	131	1	343	2	N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	137	1	393	2	N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	148	1	392	2	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	N	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	123	1	287	2	N	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	155	1	395	2	N	-0-					-0-

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

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
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

MORAN, E.(2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DALF ENERGY LLC 197641
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 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
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	3			N	-0-					16
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					16
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					16
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARCHER PETROLEUM 028882
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

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
10	14B2	EXT	1886	-0-	1886	5277	1886	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	959	-0-	959	6236	959	2			N	-0-					-0-
12	7500		1655	-0-	-5845	391	1655	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	1726	-0-	-391	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

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
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					39
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					39
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					39
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

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
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					28
11	570	N	226	-0-	-344	-0-	226	2			N	-0-					28
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					28
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
02	224	N	24	-0-	-200	-0-	24	2			N	-0-					28
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, SE (DUFFER) 62821 120 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 161834 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MORAN, W. (CONGL.) 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SNYDER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 076653 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

10	194	S	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1					147
11	281	S	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					147
12	252	S	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					148
01	324	S	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					149
02	273	S	273	-0-	-0-	-0-	261	3	12	9	N	11					160
03	248	S	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					160

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

10	62	S	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					146
11	49	S	49	-0-	-0-	-0-	34	2	15	9	N	14					160
12	62	S	47	-0-	-15	-0-	34	2	13	9	N	12					172
01	45	S	45	-0-	-0-	-0-	33	2	12	9	N	11					183
02	56	S	45	-0-	-11	-0-	30	2	15	9	N	14					197
03	62	S	42	-0-	-20	-0-	33	2	9	9	N	8					205

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
COX, LEE INVESTMENTS INC. //CONT.// 185990
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

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
10	2841	R	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					153
11	2813	R	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					153
12	2827	R	2827	-0-	-0-	-0-	2825	2	2	9	N	2					155
01	2697	R	2697	-0-	-0-	-0-	2678	2	19	9	N	17					172
02	2370	R	2370	-0-	-0-	-0-	2361	2	9	9	N	8					180
*03	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2612	2	3	9	N	3					183

SAMUEL SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 286129 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3386 - 3410

04	0		669	-0-	669	669	508	2	161	9	N	146					146
*05	0		4306	-0-	4306	4975	4220	2	86	9	N	78	169	1			55
*06	0		4210	-0-	4210	9185	4130	2	80	9	N	73					128
*07	0		3608	-0-	3608	12793	3531	2	77	9	N	70					198
*08	0		2921	-0-	2921	15714	2886	2	35	9	N	32	182	1			48
*09	0	W	2489	-0-	2489	18203	2458	2	31	9	N	28					76
*10	0	W	3212	-0-	3212	21415	3133	2	79	9	N	72					148
*11	0	W	2331	-0-	2331	23746	2301	2	30	9	N	27					175
*12	0	W	1633	-0-	1633	25379	1609	2	24	9	N	22					197
*01	0	W	634	-0-	634	26013	620	2	14	9	N	13	182	1			28
*02	0	W	678	-0-	678	26691	676	2	2	9	N	2					30
03	0	W	1616	-0-	1616	28307	1588	2	28	9	N	25					55

VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN,T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736

10	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					110
11	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					110
12	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					110
01	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					110
02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					110
*03	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					110

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

10	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					58
11	567	R	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3					61
12	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					61
01	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					61
02	532	#	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					61
03	589	#	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					61

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					35
11	300	#	266	-0-	-34	-0-	264	2	2	9	N	2					37
12	310	#	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					37
01	372	#	115	-0-	-257	-0-	115	2			N	-0-					37
02	336	#	180	-0-	-156	-0-	180	2			N	-0-					37
03	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					37

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

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
10	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					41
11	360 #	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					41
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					41
01	372 #	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					41
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	228	2	61	9	N	55					96
03	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					96

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					27
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					27
*03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					27

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

10	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	300 #	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	310 #	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

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
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894
DAWSON,D.E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

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

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

10	14B2	EXT	2	-0-	2	12	2	2			N	-0-					55
11	14B2	EXT	2	-0-	2	14	2	2			N	-0-					55
12	14B2	EXT	1	-0-	1	15	1	2			N	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					55

LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	224	-0-	224	224	4	1	220	2	N	-0-					5
12	14B2 EXT	220	-0-	220	444	220	2			N	-0-					5
01	14B2 EXT	103	-0-	103	547	1	1	102	2	N	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	547					N	-0-					5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					5

THREE B, LP 857468
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-				-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				10
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				10
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				10
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-				10
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				10
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-				10

DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-				10
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-				10
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				10
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				10
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				10
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-				10

DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MT. SION (DUFFER) 63400 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 16 RRCID -> 196891 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810

10	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		78	-0-	78	180	78	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		58	-0-	58	238	58	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		57	-0-	57	295	57	2			N	-0-					-0-
02	349		54	-0-	-295	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS) 63501 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
MOYLAN WELL #: 1 RRCID -> 142546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3386 - 3396

10	124	N	120	-0-	-4	-0-	107	3	13	9	N	12					98
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	97	3	8	9	N	7					105
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	97	3	24	9	N	22					127
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	N	4					131
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	N	5					136
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					136

MUIR (STRAWN 4400) 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441

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-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC 946023
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MULLER (MISSISSIPPIAN) 63760 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
DOWNIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 239417 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107

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

MUNNERLYN (MISS) 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092

10	DLQ G-10	415	-0-	415	1222	415	2			Y	-0-					15
11	1631 N	409	-0-	-1222	-0-	409	2			Y	-0-					15
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					15
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					15
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	2			Y	-0-					15
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					15

SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075

10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

10	DLQ G-10	912	-0-	912	3044	912	2			Y	-0-					-0-
11	2600 N	787	-0-	-1813	1231	787	2			Y	-0-					-0-
12	2082 N	851	-0-	-1231	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

10	DLQ G-10	949	-0-	949	3168	949	2			Y	-0-					-0-
11	2600 N	820	-0-	-1780	1388	820	2			Y	-0-					-0-
12	2273 N	885	-0-	-1388	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

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
10	DLQ G-10		35	-0-	35	99	35	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	33	-0-	-99	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 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
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	4889	1659	2			Y	-0-					55
11	2600	N	1637	-0-	-963	3926	1637	2			Y	-0-					55
12	3100	N	1664	-0-	-1436	2490	1664	2			Y	-0-					55
01	3100	N	1472	-0-	-1628	862	1472	2			Y	-0-					55
02	2211	N	1349	-0-	-862	-0-	1349	2			Y	-0-					55
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					55

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 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
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	N	2					90
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	N	9					99
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	N	2					101
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	N	3					104
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	N	4					108
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2454	2	4	9	N	4					112

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					44
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					44
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					44
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					44
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667
RENATA WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENATA WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. //CONT.// 586667
RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RENATA WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RENATA WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER) 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WILLIAMS, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000

10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-			20
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			20
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			20
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			20
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			20
*03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			20

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-			20
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			20
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			20
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			20
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			20
*03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			20

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

10	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
11	1110 #	905	-0-	-205	-0-	905	2	N	-0-			-0-
12	1147 #	1116	-0-	-31	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
01	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
02	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
*03	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
WILLIAMS,G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

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
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

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
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					4
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					4
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					4
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					4
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					4
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					4

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

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

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					117
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE) //CONT.// 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

10	527	N	503	-0-	-24	-0-	209	1	294	3	Y	-0-				28
11	480	N	217	-0-	-263	-0-	60	1	157	3	Y	-0-				28
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-				28
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	199	1	419	3	Y	-0-				28
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	185	1	423	3	Y	-0-				28
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	224	1	403	3	Y	-0-				28

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	164	1	231	3	Y	1				70
							1	9								
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	82	1	217	3	Y	-0-				70
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	104	1	318	3	Y	-0-				70
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	129	1	272	3	Y	2				72
							2	9								
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	102	1	231	3	Y	1				73
							1	9								
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	100	1	180	3	Y	1				74
							1	9								

MUSSELMAN (CADDO) 64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN CADDO UNIT WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRL (CADDO REEF) 64204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
FORD, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-				-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 2590

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
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

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
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

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

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

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

NAIL TRACT 20 (MISS.) 64376 700 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
NAIL TRACT 20 WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL (3400) 64391 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
NALL OIL & GAS 599295
NALL, P. WELL #: 2 RRCID -> 138522 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456

10	527	N	436	-0-	-91	-0-	3	1	426	2	N	6				95
							7	9								
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	N	3				98
							3	9								
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	377	2	N	8				106
							9	9								
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	406	2	N	9				115
							10	9								
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	3	1	360	2	N	9				124
							10	9								
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	456	2	N	10				134
							11	9								

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-				-0-
11	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	3			N	-0-				-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-				-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-				-0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-				-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-				-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-				-0-

NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-				-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-				-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-				-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

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
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943

10	2449 N	2378	-0-	-71	-0-	2374	2	4	9	N	4					108
11	2340 N	2162	-0-	-178	-0-	2158	2	4	9	N	4					112
12	2449 N	2253	-0-	-196	-0-	2251	2	2	9	N	2					114
01	2387 N	2184	-0-	-203	-0-	2182	2	2	9	N	2					116
02	2016 N	1928	-0-	-88	-0-	1926	2	2	9	N	2					118
*03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3					121

PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

10	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS) 64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
BRADSHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988

10	1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1320	-0-	-60 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1068	-0-	-358 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1129	-0-	-266 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279 N	151	-0-	-128 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	279 N	46	-0-	-233 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	224 N	6	-0-	-218 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	59	-0-	-96 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

NEELY (BEND CONGL.) 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

10	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1153	2	10	9	N	9					141
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1190	2	8	9	N	7					148
12	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1339	2	9	9	N	8					156
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1337	2	9	9	N	8					164
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8	9	N	7					171
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1282	2	7	9	N	6					177

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					23
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					23
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					23
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					23
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					23
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					47
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					47
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					47
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					47
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					47
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			Y	-0-					47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

10	8215	X	6860	-0-	-1355	-0-	6860	3			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6692	-0-	-1258	-0-	6692	3			Y	-0-					-0-
12	8215	X	8043	-0-	-172	-0-	8043	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	3672	-0-	-4326	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
02	6048	X	3623	-0-	-2425	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
*03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6702	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

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

NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL(CADDO) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0

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
10	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	36	1	1596	3	N	-0-					97
11	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1552	3			N	-0-					97
12	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	36	1	1609	3	N	-0-					97
01	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	36	1	1471	3	N	-0-					97
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	36	1	1350	3	N	-0-					97
03	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	36	1	1602	3	N	-0-					97

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548

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

NEWELL (COOK SAND) 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 8 RRCID -> 255220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1579 - 1580

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

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

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

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

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

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610

10	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-

NICHOLAS (DUFFER) //CONT.// 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

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
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

VESTAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585

10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND) 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
DUNNING ALMA WELL #: 1 A RRCID -> 060458 COMPL. DATE 07/30/1974 TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					13
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					13
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					13
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					13
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					13

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					29
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					29
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					29
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					29
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					29
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					29

NINETEENTH HOLE (MORRIS) 65535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COLEMAN COUNTRY CLUB WELL #: 1 RRCID -> 096122 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195

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

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

10	DLQ G-10		361	-0-	361	1095	361	3			Y	-0-					-0-
11	1348	N	253	-0-	-1095	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
STAR PRODUCTION, INC. 815108
KING, J. W. 281 WELL #: 1 RRCID -> 164291 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680

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
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					19
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					19
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					19
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					19
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					19
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					19

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NORRIS (CONGL. 4100) 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
ROCK CREEK WELL #: 107 RRCID -> 104857 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114

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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					7
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					7
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-	7	7			-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

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
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					39
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					39
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-	39	7			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 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
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	152	2	11	9	N	10					96
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	123	2	9	9	N	8					104
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	N	16	26	7			94
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					94
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	278	3	48	9	N	44					138
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	388	3	13	9	N	12					150

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 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
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

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
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					2
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					2
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					2
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

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

CARVER "A" WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 3720

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

HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					14
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					14
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					14
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					14
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					14
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					14

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

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
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					32
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					32
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					32
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					32
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			Y	-0-					32
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					32

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

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
10	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	600	N	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					39
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					39
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					39
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					39
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

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
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1008	-0-	-196	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724

NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

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

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

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

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

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

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

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

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

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

BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

BUTLER, J. E. WELL #: 33 RRCID -> 153981 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 154017 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785

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

LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

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

PERKINS, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 154344 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761

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

HANKS, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 154818 COMPL. DATE 08/09/1981 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

MADDING, R. A. WELL #: 803 RRCID -> 154825 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3840 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

MADDING, R. A. WELL #: 706 RRCID -> 155048 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 155319 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790

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

CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596

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

STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYD, W. T. WELL #: 628 RRCID -> 157305 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ROPER, E. WELL #: 524 RRCID -> 157315 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

DAVENPORT, EVA H. WELL #: 2801 RRCID -> 157320 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719

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

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766

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

TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764

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

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

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

NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-

ROPER, E. WELL #: 531 RRCID -> 176039 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

NORWOOD, L. C. WELL #: 42 RRCID -> 177549 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

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

LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770

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

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

LITTLETON, J. C. WELL #: 605 RRCID -> 179025 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768

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

ROPER, J. T. WELL #: 415 RRCID -> 179028 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ROPER, J. T. WELL #: 413 RRCID -> 179392 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864

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

NORWOOD, L. C. WELL #: 51 RRCID -> 180803 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745

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

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 2401 RRCID -> 181170 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 2403 RRCID -> 182846 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

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

HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, L. L. WELL #: 505 RRCID -> 184223 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759

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

COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

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

LITTLETON, J. C. WELL #: 604 RRCID -> 193311 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813

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

NORWOOD, L. C. WELL #: 54 RRCID -> 195493 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720

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

NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766

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

BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

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

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NORVELL (CONGLOMERATE) 66178 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCONNELL-MORELAND 28 WELL #: 1 RRCID -> 275773 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

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

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BLACK STRATA LLC 072748
VAUGHN, GARY M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 137446 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) 66300 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
STEWART WELL #: 1A RRCID -> 099031 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864

10	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			N	-0-				94
11	480	N	149	-0-	-331	-0-	148	2	1	9	N	1				95
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1				96
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				96
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1				97
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1				98

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

10	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	22	1	159	3	N	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	19	1	150	3	N	-0-			-0-
12	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	21	1	154	3	N	-0-			-0-
01	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	20	1	150	3	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	B	-0-	20	1	147	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	21	1	156	3	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

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
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	25	1	186	3	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	22	1	172	3	N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	25	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	21	1	156	3	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	23	1	169	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	24	1	174	3	N	-0-			-0-

F-F OIL COMPANY 257138
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

10	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-

HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 113924 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H.D WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824

10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863

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
10	341	N	250	-0-	-91 B	-0-	250	2			N	-0-					68
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					68
12	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-					68
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					68
02	336	N	270	-0-	-66 B	-0-	270	2			N	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					68

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922

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
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915

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
10	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

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
10	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

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
10	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

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
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

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
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

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
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

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
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894

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
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	480	N	323	-0-	-157 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	372	N	205	-0-	-167 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

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
10	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

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
10	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

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
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	58	1	717	2	N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	141	1	630	2	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	95	1	687	2	N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	116	1	641	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40 B	-0-	99	1	505	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

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
10	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

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
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-	1	5			4
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	1	5			3
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	1	5			2
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	1	5			1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	1	5			-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-	1	5			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

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
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4200) 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 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
10	620	X	612	-0-	-8	-0-	73	1	539	3	N	-0-					-0-
11	600	X	567	-0-	-33	-0-	65	1	502	3	N	-0-					-0-
12	620	X	565	-0-	-55	-0-	67	1	498	3	N	-0-					-0-
01	620	X	572	-0-	-48	-0-	67	1	505	3	N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	68	1	492	3	N	-0-					-0-
03	620	X	555	-0-	-65	-0-	67	1	488	3	N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					25
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					25
12	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					25
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					25
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					25
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

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
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					42
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					42
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					42
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					42
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					42
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					42

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

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
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

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
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					101
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					101
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					101
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					101
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					101
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					101

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

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
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					34
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					34
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					34
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					34
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					34
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					34

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

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
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					7
11	300	N	176	-0-	-124	-0-	170	2	6	9	N	5					12
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					12
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					12
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					12
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					12

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

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

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

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
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	101	1	745	3	N	-0-					20
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	91	1	703	3	N	-0-					20
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	108	1	798	3	N	16					36
							18	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	95	1	721	3	N	8					44
							9	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	97	1	711	3	N	5					49
							6	9									
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	101	1	740	3	N	8					57
							9	9									

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY,M.H.D WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

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
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284

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
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	N	4	4	5			67
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					67
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					67
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					67
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					67
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					67

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					129
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					129
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					129
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	413	2	177	9	N	161	160	1			130
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					130
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					130

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

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
10	0	N	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

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

DOYLE "34" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-					-0-

COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					76
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					76
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-					76
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					76
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	2		N	-0-					76
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					76

COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					11
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

COMPTON SISTERS "2960" WELL #: 1 RRCID -> 273279 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340

10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2		N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VAN WINKLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281127 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360

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
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

CHANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281550 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346

10	6	N	-0-	-0-	-6	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE "2257" WELL #: 2 RRCID -> 282548 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282554 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444

10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370

10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					52
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					52
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					52
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					52

ONEAL (CADDO) 67332 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
BARKER, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 121012 COMPL. DATE 06/00/1985 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3250 - 3265

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					73
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					73
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					73
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

10	868	N	512	-0-	-356	-0-	512	2		N	-0-					-0-
11	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	2		N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	158	158	1			-0-

H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2018 - PLUGGED 11/29/18

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

10	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2		N	-0-				18
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-				18
12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-				18
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-				18
02	112	N	31	-0-	-81	B	-0-	31	2		N	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-				18

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

10	248	N	41	-0-	-207	B	-0-	41	2		N	-0-				8
11	210	N	9	-0-	-201	B	-0-	9	2		N	-0-				8
12	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-				8
01	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-				8
02	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-				8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-				8

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

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
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 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
10	434	N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	330	N	218	-0-	-112 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

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
10	286	N	242	-0-	-44 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD (CADDO) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. 140598
HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

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
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OXFORD (CADDO) //CONT.// 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

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
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL G-5 WELL #: 2D RRCID -> 197806 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4576 - 4586

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

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

10	465	N	113	-0-	-352	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	864	-0-	-368	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

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
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1480	-0-	-225	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GANNETT OPERATING LLC 293813
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	Y	20					63
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	Y	10	39	1			34
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	130	2	4	9	Y	4					38
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	127	2	3	9	Y	3					41
02	DLQ G-10	124	-0-	124	124	116	2	8	9	Y	7					48
03	DLQ G-10	122	-0-	122	246	116	2	6	9	Y	5					53

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	Y	20					64
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	142	2	10	9	Y	9	39	1			34
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	140	2	4	9	Y	4					38
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	137	2	4	9	Y	4					42
02	DLQ G-10	133	-0-	133	133	125	2	8	9	Y	7					49
03	DLQ G-10	132	-0-	132	265	126	2	6	9	Y	5					54

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

10	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2725	2	20	9	Y	18	17	1			49
11	2760 X	2580	-0-	-180	-0-	2562	2	18	9	Y	16	34	1			31
12	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2714	2	19	9	Y	17					48
01	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2732	2	20	9	Y	18					66
02	DLQ G-10	2490	-0-	2490	2490	2473	2	17	9	Y	15	52	1			29
03	DLQ G-10	2699	-0-	2699	5189	2681	2	18	9	Y	16	17	1			28

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

10	620 N	460	-0-	-160	-0-	447	2	13	9	N	12	12	8			99
11	1140 N	708	-0-	-432	-0-	702	2	6	9	N	5	1	8			103
12	744 N	466	-0-	-278	-0-	458	2	8	9	N	7					110
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					112
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	992	2	22	9	N	20	18	8			114
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	870	2	30	9	N	27	23	8			118

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

10	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	63	1	193	2	N	-0-					19
11	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	64	1	178	2	N	-0-					19
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	57	1	142	2	N	-0-					19
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	75	1	178	2	N	-0-					19
*02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	66	1	152	2	N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	65	1	173	2	N	-0-					19

PK DAM (CONGLOMERATE "A") //CONT.// 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ANDREWS OPERATING, INC. //CONT.// 025135
FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 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
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	46	1	141	2	N	-0-					2
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	41	1	114	2	N	-0-					2
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	46	1	115	2	N	-0-					2
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	55	1	129	2	N	-0-					2
*02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	45	1	103	2	N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	47	1	126	2	N	-0-					2

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	114	1	351	2	N	-0-					16
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	112	1	314	2	N	-0-					16
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	79	1	194	2	N	-0-					16
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	54	1	127	2	N	-0-					16
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	41	1	96	2	N	-0-					16
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	72	1	192	2	N	-0-					16

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	165	1	198	2	N	-0-					23
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	161	1	223	2	N	-0-					23
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	82	2	N	-0-					23
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	161	1	137	2	N	-0-					23
02	364	N	157	-0-	-207	-0-	89	1	68	2	N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

10	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

10	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

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
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

10	62 #	49	-0-	-13	-0-	23	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	N	-0-					-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	22	1	18	2	N	-0-					-0-
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	14	1	11	2	N	-0-					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168 #	94	-0-	-74	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					42
11	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					42
12	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					42
01	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					42
02	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					42
*03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					42

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

10	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					66
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					66
12	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					66
01	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					66
02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					66
*03	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					66

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
01	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32
02	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32
03	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

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
10	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					35
11	420 #	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					35
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					35
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	371	2	127	9	N	115	142	1			8
*02	392 #	258	-0-	-134	-0-	258	2			N	-0-					8
03	434 #	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					8

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

10	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					19
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					19
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					19
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					19
02	168 #	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					19
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					19

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

GANNETT OPERATING LLC 293813
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090

10	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	899 N	478	-0-	-421	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	619	-0-	-249	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	728 N	517	-0-	-211	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 202691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194

10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950 //CONT.// 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968

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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					69
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					69
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1					70
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	580	2	64	9	N	58					128
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					128
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					129

P & R 68227 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 147658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM (CADDO) 68607 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 2 RRCID -> 203462 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548

10	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546

10	651	N	514	-0-	-137	-0-	372	2	142	9	N	129	136	1			144
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	364	2	173	9	N	157	141	1			160
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	316	2	180	9	N	164	142	1			182
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	286	2	151	9	N	137	139	1			180
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	261	2	57	9	N	52	136	1			96
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	717	2	140	9	N	127	141	1			82

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

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

PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157

10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			176
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			176
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			176
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			176
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			176
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			176

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

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
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124

10	279 #	186	-0-	-93	-0-	158	2	28	9	N	25					75
11	210 #	141	-0-	-69	-0-	119	2	22	9	N	20					95
12	248 #	97	-0-	-151	-0-	86	2	11	9	N	10					105
01	248 #	57	-0-	-191	-0-	46	2	11	9	N	10					115
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					115
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	155 #	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

10	2294	1544	-0-	-750	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1920 #	1654	-0-	-266	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	1705 #	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1643 #	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1540 #	1436	-0-	-104	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1705 #	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					22
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					22
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					22
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	45	2	41	9	N	37					59
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					59
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	58	2	11	9	N	10					69

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

10	713 #	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	690 #	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	682 #	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	682 #	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	588 #	571	-0-	-17	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	682 #	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

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
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

GREEN, W. H. WELL #: RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860

10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					74
11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					74
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					74
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					74
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					74
*03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					74

G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
GANNETT OPERATING LLC 293813
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

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

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			60
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			60
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			60
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			60
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			60
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			60

LEXGAS, INC. 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332

10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876

10	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	1		N	-0-			43
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	1		N	-0-			43
12	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			43
*01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			43
*02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			43
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			43

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC //CONT.// 616947
BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

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
10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

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

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574

10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229

10	31	#	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	51	1	107	3	N	-0-					-0-
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	27	1	49	3	N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 912928
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815

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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932

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
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					160
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					160
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					160
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					160
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					160
*03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

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
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664

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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					129
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					129
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					129
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					129
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					129
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					129

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

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
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

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
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

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
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

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

MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

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

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

10	0	N	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					79
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					79
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					79
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					79

ATTIS OPERATING INC. 036637
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546

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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

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
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	458	3	183	9	N	166	166	1			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

BACON ENERGY 042398

BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0

10	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2	N	-0-			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-			-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-			-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	2	N	-0-			-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

BJB TRANSPORT LLC 072511

RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-			134
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-	126	1	8
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3	N	-0-			8
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3	N	-0-			8
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-			8
*03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-			8

SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	Y	-0-			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3	Y	-0-			-0-

GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

10	1426	N	919	-0-	-507	-0-	919	3	N	-0-			21
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	3	N	-0-			21
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-			21
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			21
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			21
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			21

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487

10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-			-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-

BRIERTON & BRIERTON 092591

BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

10	0	N	-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIERTON & BRIERTON //CONT.// 092591
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

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
10	0	N	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

CHANZE OIL CO., INC. 144419
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					138
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	106	7			32
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	149	3	26	9	N	24					56
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	175	3	10	9	N	9					65
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	3	13	9	N	12					77
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	N	12					89

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

10	651	N	557	-0-	-94	-0-	556	2	1	9	N	1					29
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	565	2	1	9	N	1					30
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					31
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1					32
02	532	N	147	-0-	-385	-0-	146	2	1	9	N	1					33
03	620	N	272	-0-	-348	-0-	271	2	1	9	N	1					34

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

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
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	899	N	242	-0-	-657	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 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
10	589	N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

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

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

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
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	80	1	343	3	N	-0-					3
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	76	1	329	3	N	-0-					3
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	120	1	468	3	N	-0-					3
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	137	1	500	3	N	-0-					3
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	105	1	412	3	N	-0-					3
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	146	1	505	3	N	-0-					3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

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

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

10	1519	N	1039	-0-	-480	-0-	1039	2			N	-0-					98
11	1800	N	518	-0-	-1282	-0-	518	2			N	-0-					98
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					98
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					98
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

ECHO PRODUCTION, INC. 240125

GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGIN, GEORGE 243233

EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212

10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					96
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					96
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					96
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					96
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140

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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

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	198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

10	248	N	224	-0-	-24	-0-	221	2	3	9	N	3					73
11	210	N	31	-0-	-179	-0-	30	2	1	9	N	1					74
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	160	2	2	9	N	2					76
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					77
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					79
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	N	1					80

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

GANNETT OPERATING LLC 293813
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOBAL XRC CORP 310348
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3		N	-0-			4
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	3		N	-0-			4
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			4
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			4
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			4
03	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3		N	-0-			4

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346				N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346				N	NO RPT			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5346				N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5346				N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5346				N	-0-			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5346				N	NO RPT			21

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

IMPERATOR OPERATING, LLC 423125
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066

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
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078

10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	N	4					84
11	1050 N	922	-0-	-128	-0-	903	2	19	9	N	17					101
12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	920	2	20	9	N	18					119
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1146	2	17	9	N	15					134
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1135	2	43	9	N	39	153	1			20
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	N	15					35

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					39
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					39
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					39
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					39
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					39
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					125
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					125
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					125
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					125
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					125
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					85
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					85
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					85
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					85
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					85
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

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
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286

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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					7
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					7
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					7
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					7
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					7
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674

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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					88
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					88
12	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					88
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					88
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					88
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					88

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC 479988
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400

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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

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
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

L R OPERATING CO. 480254
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254
RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

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
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118

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
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

MOGUL RESOURCES, LLC 573657

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947

BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660

10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	183	1	218	2	N	-0-					60
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	180	1	251	2	N	-0-					60
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	242	1	270	2	N	-0-					60
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	148	1	127	2	N	-0-					60
02	392 N	129	-0-	-263	-0-	73	1	56	2	N	-0-					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	39	1	29	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388

MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217

10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					38
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					38
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					38
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					38
02	112 N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					38
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					38

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403

HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

10	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

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
10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050

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
10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A

10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-			1
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			1
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2	N	-0-			1
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-			1
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			1
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229

10	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2	N	-0-			6
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2	N	-0-			6
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-			6
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			6
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			6
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-			6

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166

10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2	N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1030	-0-	-6	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600

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
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

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
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250

10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					61
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	484	2	48	9	N	44					105
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	514	2	22	9	N	20					125
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	N	21					146
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	407	2	14	9	N	13					159
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

10	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					6
11	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-					6
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	501	2	15	9	N	14					20
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					20
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	345	2	4	9	N	4					24
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					24

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					18
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					18
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					18
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

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
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					6
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					6
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					6
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					6
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					6
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					4
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					4
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					4
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					4
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					4
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

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

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427

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

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

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

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736

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

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

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

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718

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

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

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
10	DLQ G-10	953	-0-	953	3195	953	3		Y	-0-			-0-
11	2500 N	1025	-0-	-1475	1720	1025	3		Y	-0-			-0-
12	2941 N	1221	-0-	-1720	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-			-0-
*03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			-0-
12	96 N	58	-0-	-38	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			115
11	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	3		N	-0-			115
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-			115
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			115
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6 9	N	5	5	8	115
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			115

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

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

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314

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
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710

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

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

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
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

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
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

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
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

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
10	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

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
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271

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
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	327	2	19	9	N	17					191
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	326	2	58	9	N	53	185	1			59
12	372 N	184	-0-	-188	-0-	147	2	37	9	N	34					93
01	341 N	62	-0-	-279	-0-	27	2	35	9	N	32					125
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	302	2	31	9	N	28					153
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	318	2	40	9	N	36					189

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-

HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

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
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-			-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-			-0-
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-			-0-
02	588	N	282	-0-	-306	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

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
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-			-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-			-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

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
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	2	N	-0-			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517	2	N	-0-			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584	2	N	-0-			-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	117	1	583	2	N	-0-			-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	118	1	491	2	N	-0-			-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	135	1	590	2	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

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

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART ,J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			3

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

10	816 N	305	-0-	-511	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073

STUART,J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

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
10	448	N	156	-0-	-292	-0-	156	2			Y	-0-					46
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					46
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					46
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					46
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

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
10	374	N	130	-0-	-244	-0-	130	2			Y	-0-					46
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					46
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					46
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					46
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					46
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					46

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

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
10	778	N	289	-0-	-489	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

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

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

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

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

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

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254

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

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143

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
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621

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
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	399	3	6	9	N	5					127
11	540 N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-					127
12	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					127
01	403 N	248	-0-	-155	-0-	246	3	2	9	N	2					129
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	881	3	11	9	N	10					139
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	981	3	10	9	N	9					148

M0RROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

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
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					32
11	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					32
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					32
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					32
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					32
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

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
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					9
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					9
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					9
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					9
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6

TOWER RESOURCES INC 862857
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211

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
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876

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
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	9	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	3	Y	-0-					-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

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
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	61	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	40	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	65	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	200	3	Y	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	86	1	155	3	Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

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
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					48
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					48
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	Y	-0-					48
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	3	Y	-0-					48
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					48
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	44	1	78	3	Y	-0-					48

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

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
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	551	1	789	3	Y	-0-					31
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	112	1	677	3	Y	-0-					31
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	72	1	678	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	111	1	676	3	Y	-0-					31
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	210	1	519	3	Y	-0-					31
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	177	1	655	3	Y	-0-					31

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-					118
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	18	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106

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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	96	1	235	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	116	1	225	2	N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	128	1	252	2	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	92	1	196	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	98	1	184	2	N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	218	1	344	2	N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	62	1	154	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	59	1	113	2	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	45	1	89	2	N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	43	1	93	2	N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	38	1	72	2	N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	53	1	82	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812

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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	65	1	159	2	N	-0-					68
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	25	1	49	2	N	-0-					68
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	26	1	51	2	N	-0-					68
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					68
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	17	1	33	2	N	-0-					68
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	49	1	78	2	N	-0-					68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

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
10	DLQ G-10		1621	-0-	1621	5204	1621	2			Y	-0-					128
11	2900	N	1598	-0-	-1302	3902	1598	2			Y	-0-					128
12	3100	N	1749	-0-	-1351	2551	1749	2			Y	-0-					128
01	3100	N	1678	-0-	-1422	1129	1678	2			Y	-0-					128
02	2728	N	1599	-0-	-1129	-0-	1599	2			Y	-0-					128
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					128

ASH,WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160

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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	165	1	533	2	N	-0-					133
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	165	1	528	2	N	-0-					133
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	175	1	558	2	N	-0-					133
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	158	1	528	2	N	-0-					133
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	155	1	517	2	N	-0-					133
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	179	1	591	2	N	-0-					133

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

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

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	51	1	125	2	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	126	1	249	2	N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	128	1	276	2	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	52	1	97	2	N	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	78	1	124	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	38	1	94	2	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	34	1	66	2	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	29	1	57	2	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	32	1	69	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	55	1	104	2	N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800

MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

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
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					20
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					20
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					20
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					20
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					20
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

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
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	15	1	70	2	N	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	N	-0-					-0-

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

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
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	106	1	262	2	N	-0-					-0-
11	570	N	260	-0-	-310	-0-	89	1	171	2	N	-0-					-0-
12	434	N	214	-0-	-220	-0-	72	1	142	2	N	-0-					-0-
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	78	1	167	2	N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	71	1	135	2	N	-0-					-0-
03	217	N	46	-0-	-171	-0-	18	1	28	2	N	-0-					-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

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
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	135	1	662	2	N	-0-					28
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	138	1	654	2	N	-0-					28
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	140	1	661	2	N	2					30
							2	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	139	1	675	2	N	1					31
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	125	1	615	2	N	-0-					31
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	142	1	678	2	N	-0-					31

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

10	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
XPLORE OPERATING, LLC 946023
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

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

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

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

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

10	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3		N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3		N	-0-					-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534

10	1798 S	1345	-0-	-453	B	-0-	1331	3	14	9	N	13	27	1		111
11	1047 S	557	-0-	-490	B	-0-	550	3	7	9	N	6				117
12	1333 S	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-	4	1		113
01	1333 S	1312	-0-	-21	B	-0-	1246	3	66	9	N	60				173
02	1871 S	1871	-0-	-0-	B	-0-	1786	3	85	9	N	77	85	1		165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1773 S	1773	-0-	-0-	B	-0-	1708	3	65	9	N	59	50	1		174

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 4505

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
PARKS,J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

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
10	2243 N	1875	-0-	-368	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	2	Y	-0-					-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
02	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. //CONT.// 003646
BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

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

PARSONS (GRAY) 69450 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
PARSONS, I. M. "M" WELL #: 15 RRCID -> 283830 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110

10	279 N	258	-0-	-21	-0-	254	3	4	9	N	4			54
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	222	3	4	9	N	4			58
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	220	3	4	9	N	4			62
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	202	3	1	9	N	1			63
02	224 N	38	-0-	-186	-0-	36	3	2	9	N	2			65
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	63	1	4

PAT (CADDO) 69530 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
HARLOW, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 130847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405

10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			86
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			86
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			86
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			86
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3	N	-0-			86
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			86

PAT KAHAN (MISS) 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 120878 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779

10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			16
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-			16
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			16
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			16
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			16
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			16

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

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

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	377	-0-	377	791	377	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	1197	406	2			Y	-0-					-0-

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

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

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RONNING GAS AND OIL LLC 727054
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PAUL A. WHITE (STRAWN) 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 7 RRCID -> 196313 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2914 - 2923

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

10	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	16	1	549	2	N	-0-				12
11	540 N	530	-0-	-10	B	-0-	9	1	521	2	N	-0-				12
12	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-				12
01	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	3	1	429	2	N	-0-				12
02	504 N	462	-0-	-42	B	-0-	12	1	450	2	N	-0-				12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				12

OXXN 630579
PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

10	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-				-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-				-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-				-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

10	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-				-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-				-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-				-0-
*01	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-				-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

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
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
*01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

10	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3		N	-0-			6
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			6
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			6
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			6
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	3		N	-0-			6
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			6

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

10	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2		N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
12	992 N	929	-0-	-63	-0-	929	2		N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
03	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			12
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			12
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

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
10	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	3			N	-0-					87
11	960	N	743	-0-	-217	-0-	743	3			N	-0-					87
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	3	13	9	N	12					99
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1165	3	24	9	N	22					121
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1324	3	17	9	N	15					136
03	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1251	3	17	9	N	15					151

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

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
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	189	1	1156	2	N	-0-					56
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	204	1	1215	2	N	-0-					56
12	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	188	1	1153	2	N	-0-					56
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	192	1	1155	2	N	-0-					56
02	1316	N	1030	-0-	-286	-0-	147	1	883	2	N	-0-					56
03	1333	N	821	-0-	-512	-0-	119	1	702	2	N	-0-					56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	218	1	1332	2	N	-0-					75
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	241	1	1442	2	N	-0-					75
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	231	1	1419	2	N	-0-					75
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	208	1	1246	2	N	-0-					75
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	179	1	1069	2	N	-0-					75
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	224	1	1327	2	N	-0-					75

REYNOLDS,NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984

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
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					74
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					74
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					74
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					74
02	1596	N	1482	-0-	-114	-0-	1482	2			N	-0-					74
03	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					74

OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

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
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	390	N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

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
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					14
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					14
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

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
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

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
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

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
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					24
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					24
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					24
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					24
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					24
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFCO, INC. 390898
FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

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
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	99			N	-0-					-0-

MCBEE, CYNTHIA K. 537714
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PENNINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

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
10	1147	N	200	-0-	-947	-0-	200	3			N	-0-					19
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					19
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					19
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					19
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					19
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					19

PERINI (HOME CREEK) 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PERINI WELL #: 1 RRCID -> 104223 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOOBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		208				N	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		208				N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		208				N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		208				N	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		208				N	NO RPT					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		208				N	NO RPT					40

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					43
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					43
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					43
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					43
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					43
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					43

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

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
10	DLQ G-10	176	-0-	176	557	70	1	106	2	Y	-0-					59
11	742 N	185	-0-	-557	-0-	70	1	115	2	Y	-0-					59
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	70	1	110	2	Y	-0-					59
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					59
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					59
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					59

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

10	DLQ G-10	284	-0-	284	944	284	2			Y	-0-					17
11	1338 N	394	-0-	-944	-0-	394	2			Y	-0-					17
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					17
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2			Y	-0-					17
02	364 N	32	-0-	-332	-0-	32	2			Y	-0-					17
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					17

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

10	DLQ G-10	36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-					7
11	154 N	38	-0-	-116	-0-	38	2			Y	-0-					7
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					7
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

DALTON, YVONNE R. WELL #: 7 RRCID -> 102059 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214

10	DLQ G-10	939	-0-	939	2750	939	2			Y	-0-					-0-
11	2900 N	907	-0-	-1993	757	907	2			Y	-0-					-0-
12	1636 N	879	-0-	-757	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

DALTON, YVONNE WELL #: 8 RRCID -> 106569 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268

10	DLQ G-10	29	-0-	29	95	29	2			Y	-0-					76
11	119 N	24	-0-	-95	-0-	24	2			Y	-0-					76
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					76
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					76
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76

PICKWICK (MARBLE FALLS) 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090

10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

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
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					36
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					36
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					36
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					36
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					36

RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	200	1	620	3	N	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	187	1	557	3	N	-0-					-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	170	1	533	3	N	-0-					-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	186	1	417	3	N	-0-					-0-
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	163	1	354	3	N	-0-					-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	201	1	451	3	N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					6
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					6
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					6
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					6
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6
03	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					6

GANNETT OPERATING LLC 293813
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	195	-0-	195	367	195	2			Y	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222

BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

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
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

10	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	851	-0-	-169	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	650	-0-	-435	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					8
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					8
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					8
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					8
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					8
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					8

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
SOUTH GRAFORD WELL #: 2 RRCID -> 284200 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668

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
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	540	2	12	9	N	11					106
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					107
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					109
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1					110
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

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
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	403	3	25	9	N	23					123
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	456	3	33	9	N	30					153
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	474	3	3	9	N	3					156
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	484	3	34	9	N	31					187
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10					197
03	465	N	304	-0-	-161	-0-	300	3	4	9	N	4					201

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 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
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	215	1	587	2	N	1					26
							1	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	201	1	513	2	N	1					27
							1	9									
12	806	N	675	-0-	-131	-0-	194	1	480	2	N	1					28
							1	9									
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	193	1	501	2	N	-0-					28
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	183	1	436	2	N	2					30
							2	9									
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	178	1	420	2	N	-0-					30

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

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
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	398	1	1470	2	N	-0-					2
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	393	1	1367	2	N	-0-					2
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	419	1	1452	2	N	-0-					2
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	420	1	1536	2	N	-0-					2
02	1540	N	1461	-0-	-79	-0-	344	1	1117	2	N	-0-					2
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	387	1	1295	2	N	-0-					2

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 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
10	DLQ G-10		114	-0-	114	360	48	1	66	2	Y	-0-					9
11	488	N	128	-0-	-360	-0-	48	1	80	2	Y	-0-					9
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	Y	-0-					9
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

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
10	DLQ G-10		16	-0-	16	53	16	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	13	-0-	-53	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150

PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

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
10	DLQ G-10	27	-0-	27	138	2	1	25	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10	26	-0-	26	164	1	1	25	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	28	-0-	28	192	2	1	26	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

10	DLQ G-10	27	-0-	27	135	1	1	26	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10	27	-0-	27	162	2	1	25	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	28	-0-	28	190	2	1	26	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

10	DLQ G-10	28	-0-	28	137	2	1	26	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10	27	-0-	27	164	2	1	25	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	27	-0-	27	191	1	1	26	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812

10	DLQ G-10	27	-0-	27	136	1	1	26	2	Y	-0-					23
11	DLQ G-10	27	-0-	27	163	1	1	26	2	Y	-0-					23
12	DLQ G-10	28	-0-	28	191	2	1	26	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					23

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

10	DLQ G-10	43	-0-	43	204	3	1	40	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	42	-0-	42	246	2	1	40	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	43	-0-	43	289	3	1	40	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					2

PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798

10	DLQ G-10	28	-0-	28	136	2	1	26	2	Y	-0-					58
11	DLQ G-10	27	-0-	27	163	2	1	25	2	Y	-0-					58
12	DLQ G-10	28	-0-	28	191	2	1	26	2	Y	-0-					58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					58
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					58

HOWELL,F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764

10	DLQ G-10	43	-0-	43	205	2	1	41	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10	42	-0-	42	247	3	1	39	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10	43	-0-	43	290	2	1	41	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					5

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SUCHIL ENERGY, LLC 828545
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					67
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					67
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					67
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					67
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					67

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BOUQUET,T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					135
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					135
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					135
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					135
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					135
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HOHHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

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
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					45
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					45
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					45
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					45
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					45
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					45

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

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
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	85	1			105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	102	1			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					57

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	N	16					84
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1546	2	45	9	N	41	25	1			100
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	77	1			23
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					23
02	1484	N	1168	-0-	-316	-0-	1167	2	1	9	N	1					24
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1420	2	48	9	N	44					68

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

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
10	DLQ G-10		516	-0-	516	1521	516	2			Y	-0-					-0-
11	1986	N	465	-0-	-1521	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

PITTMAN (LAKE SAND) 71745 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
PITTMAN 826 WELL #: 1 RRCID -> 065998 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 4465 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
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					32
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					32
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					32
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					32
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					32
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					32

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

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
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					76
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					76
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					76
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					76
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	2	9	9	N	8					84
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	169	2	20	9	N	18					102

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

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
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					18
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					18
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					18
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					18
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

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
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	N	3					90
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					100
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1106	2	11	9	N	10					110
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1124	2	6	9	N	5					115
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	1076	2			N	-0-					115
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					115

SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

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
10	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					81
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	240	2	2	9	N	2					83
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1					84
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	400	2	31	9	N	28					112
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	329	2	43	9	N	39					151
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	337	2	40	9	N	36					187

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

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
10	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2020	-0-	-440	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1453	-0-	-423	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

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
10	589	N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

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
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2185	2	26	9	N	24					158
11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2047	2			N	-0-					158
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2149	2	22	9	N	20					178
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2150	2	13	9	N	12					190
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1920	2	30	9	N	27	182	1			35
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10					45

RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

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
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

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
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

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
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					19
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					19
12	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			Y	-0-					19
01	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-					19
02	1512	N	1357	-0-	-155	-0-	1357	2			Y	-0-					19
03	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			Y	-0-					19

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

10	403	N	383	-0-	-20	-0-	375	2	8	9	N	7					111
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4					115
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	343	2	8	9	N	7					122
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	338	2	2	9	N	2					124
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	2	8	9	N	7					131
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7					138

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

10	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					42
11	95	X	36	-0-	-59	-0-	36	2			N	-0-					42
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					42
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					42
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					42

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

10	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					87
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					87
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					87
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					87
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					87
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					87

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					53
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					53
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					53
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					53
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					53
*03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					53

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					170
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					170
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					170
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					170
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					170
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					170

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

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
10	2852	X	2102	-0-	-750	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2565	-0-	-195	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5411	-0-	2311	2311	5411	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

10	1054	N	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	960	N	762	-0-	-198	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	678	-0-	-531	-0-	678	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

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

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

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
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

10	259	X	72	-0-	-187	-0-	72	2			N	-0-					19
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					19
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					71
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					71
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					71
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					71
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-	31	1			40
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					40

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

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

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					28
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					28
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					28
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					28
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	328	2	20	9	N	18					46

ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					32
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					32
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					32
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					32
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					32
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	340	2	11	9	N	10	42	1			-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072

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
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					29
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					29
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					29
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					29
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	331	2	15	9	N	14					43
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					43

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					123
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					123
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					123
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					123
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					123
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					123

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					44
11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1166	2	28	9	N	25					69
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					69
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1168	2	43	9	N	39					108
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	1084	2	34	9	N	31	77	1			62
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12	9	N	11	54	1			19

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	620	N	327	-0-	-293	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

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
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	308	N	2	-0-	-306	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

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
10	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	591	2	15	9	N	14					77
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					77
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	N	14					91
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					91
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	524	2	46	9	N	42	98	1			35
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	566	2	18	9	N	16					51

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

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
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

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

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 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
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					78
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					78
12	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					78
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					78
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	788	2			N	-0-					78
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-	74	1			4

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

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
10	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

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
10	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					61
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					61
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					61
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					61
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			N	-0-					61
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					61

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					129
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					129
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					129
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					129
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					129
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-	15	1			114

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894

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
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					57
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					57
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					57
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					57
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					57
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1	33	1			25

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	519	2	52	9	N	47					67
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	700	2	92	9	N	84					151
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	507	2	25	9	N	23					174
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					174
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	N	10	166	1			18
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	646	2	53	9	N	48					66

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

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
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					78
11	1230	N	876	-0-	-354	-0-	876	2			N	-0-					78
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					78
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					78
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					78
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-	21	1			57

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

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
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-

FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					147
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					147
12	1116	N	551	-0-	-565	-0-	551	2			N	-0-					147
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					147
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					147
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					147

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

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

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

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
10	744	N	199	-0-	-545	-0-	199	2			N	-0-					11
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					11
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					11
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					11
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	684	2	45	9	N	41	52	1			-0-
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					13
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					13
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					13
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					13
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					13
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					13

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					26
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					26
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					26
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					26
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					26
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					26

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100

10	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

10	713	N	706	-0-	-7	-0-	693	2	13	9	N	12					28
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	660	2	15	9	N	14					42
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					42
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					42
02	644	N	571	-0-	-73	-0-	571	2			N	-0-					42
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	632	2	62	9	N	56					98

DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					41
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					41
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					41

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

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

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					20
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-					20
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-					20
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					20
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					20
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					20

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

10	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2		N	-0-					26
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2		N	-0-					26
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2		N	-0-					26
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-					26
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-					26
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-					26

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					53
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					53
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					53
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					53
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					53
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					53

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

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
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

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

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	560 N	382	-0-	-178	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	713 N	296	-0-	-417	-0-	296	2			N	-0-					-0-

CRIDER '2022' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283331 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980

10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					19
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					19
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					19
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					19
02	1204 N	1052	-0-	-152	-0-	1052	2			N	-0-					19
03	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1165	2	8	9	N	7	26	1			-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS

POST OAK OPERATING, LLC 671881

HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

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
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					23
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					23
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					23
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					23
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					23
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					23

SAFARI RESOURCES, LLC 743194

HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

10	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					21
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					21
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					21
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					21
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					21

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					33
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					33
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					33
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					33
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					33
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					33

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	289	2	1	9	N	1					1
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	231	2	6	9	N	5					6
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					6
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					6
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550

DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014

10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					41
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					41
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					41
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					41
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					41
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					41

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

10	465 N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			14
11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					14
12	14B2	EXT	15	-0-	15	22	13	2	2	9	N	2					16
01	14B2	EXT	9	-0-	9	31	8	2	1	9	N	1					17
*02	47	X	16	-0-	-31	-0-	16	2			N	-0-					17
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					12
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					14
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	N	3					17

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	11	-0-	11	23	11	2			N	-0-					-0-
*02	34	X	11	-0-	-23	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

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
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					111
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					111
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					111
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	662	2	17	9	N	15					126
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	486	2	3	9	N	3					129
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7					136

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

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
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

PLUMB (RANGER LOWER) //CONT.// 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

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
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-					12
11	630	N	179	-0-	-451	-0-	179	2			N	-0-					12
12	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-					12
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					12
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					12
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					17

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	39	-0-	39	5469	39	2			N	-0-					-0-

POCO (CADDO) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

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

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

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
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	302	1	425	3	Y	-0-					41
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	120	1	315	3	Y	-0-					41
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	189	1	579	3	Y	-0-					41
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	225	1	474	3	Y	-0-					41
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	210	1	480	3	Y	-0-					41
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	426	1	765	3	Y	-0-					41

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
VIETH,F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

10	0	N	-0-	-0-	-0-	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-				-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			N	-0-				-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-				-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	2			N	-0-				-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	186	1	1280	2	N	-0-					165
11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	180	1	1197	2	N	-0-					165
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	186	1	1209	2	N	2					167
							2	9									
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	186	1	1215	2	N	-0-					167
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	168	1	1160	2	N	8					175
							9	9									
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	186	1	1297	2	N	7					182
							8	9									

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

10	186	N	76	-0-	-110	-0-	33	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	46	1	122	3	Y	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 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
10	837	N	308	-0-	-529	-0-	133	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	204	1	744	3	Y	-0-			-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	215	1	704	3	Y	-0-			-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	200	1	666	3	Y	-0-			-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	219	1	579	3	Y	-0-			-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	225	1	666	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 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
10	1767	N	608	-0-	-1159	-0-	262	1	346	3	Y	-0-			-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	477	1	1737	3	Y	-0-			-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	463	1	1517	3	Y	-0-			-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	419	1	1392	3	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	435	1	1153	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	437	1	1297	3	Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

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
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	75	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	Y	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	90	1	297	3	Y	-0-			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	88	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	91	1	241	3	Y	-0-			-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	102	1	301	3	Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

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
10	186	N	49	-0-	-137	-0-	21	1	28	3	Y	-0-			3
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	34	1	122	3	Y	-0-			3
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	44	1	146	3	Y	-0-			3
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	3	Y	-0-			3
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	48	1	127	3	Y	-0-			3
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	55	1	164	3	Y	-0-			3

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

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
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	78	-0-	-192	-0-	17	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	50	1	163	3	Y	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	48	1	127	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	37	1	110	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			4
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			4
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

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
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	9	1	13	3	Y	-0-					5
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

10	186	N	41	-0-	-145	-0-	18	1	23	3	Y	-0-					6
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	16	1	57	3	Y	-0-					6
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	17	1	54	3	Y	-0-					6
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					6
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	Y	-0-					6
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	117	3	Y	-0-					6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

10	62	N	11	-0-	-51	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

10	217	N	182	-0-	-35	-0-	78	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	118	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	143	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	134	1	355	3	Y	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	125	1	372	3	Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC 946023
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 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
10	651	N	238	-0-	-413	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	618	3	N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	597	3	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	3	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	56	1	621	3	N	-0-					-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW.(CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					69
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					69
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					69
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					69
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					69

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

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

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

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
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					44
11	630	N	525	-0-	-105 B	-0-	525	2			N	-0-					44
12	651	N	487	-0-	-164 B	-0-	487	2			N	-0-					44
01	651	N	466	-0-	-185 B	-0-	466	2			N	-0-					44
02	504	N	466	-0-	-38 B	-0-	466	2			N	-0-					44
*03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					44

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

10	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	930	N	504	-0-	-426 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	930	N	804	-0-	-126 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

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

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	N	-0-					9
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	2	N	-0-					9
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					9
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	N	-0-					9
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

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
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	Y	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	3	Y	-0-					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 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
10	403	N	32	-0-	-371	-0-	14	1	18	3	Y	-0-					17
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	84	1	307	3	Y	-0-					17
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	79	1	260	3	Y	-0-					17
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	87	1	288	3	Y	-0-					17
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	81	1	215	3	Y	-0-					17
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	83	1	247	3	Y	-0-					17

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

POSIDIAN (ELLEN.) 72511 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
GUEST, J WELL #: 3 RRCID -> 277646 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
10	93	N	5		-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					21
11	60	N	-0-		-0-	-60 B	-0-					N	-0-					21
12	31	N	-0-		-0-	-31 B	-0-					N	-0-					21
01	5	N	-0-		-0-	-5 B	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

POPP WELL #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
10	298	N	298		-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279		-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228		-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	279	N	271		-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278		-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	301	N	301		-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

POPP WELL #: 8 RRCID -> 282578 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
10	298	N	298		-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279		-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228		-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	310	N	271		-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278		-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	301	N	301		-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
10	39	N	39		-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38		-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43		-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41		-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35		-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33		-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
10	39	N	39		-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
11	39	N	39		-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
12	44	N	44		-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					33
01	42	N	42		-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					33
02	35	N	35		-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
*03	32	N	32		-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	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
10	DLQ G-10		78		-0-	78 B	217	78	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		77		-0-	77 B	294	77	2			Y	-0-					-0-
12	381	N	87		-0-	-294 B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83		-0-	-0- B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75		-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*03	67	N	67		-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

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
10	DLQ G-10	77	-0-	77 B	215	77	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75 B	290	75	2			Y	-0-			-0-
12	376 N	86	-0-	-290 B	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			Y	-0-			-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-			14
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-			14
12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-			14
01	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-			14
02	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-			14
*03	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-			14

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4208 - 4216

10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	9	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	7	1	161	2	Y	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	25	1	584	2	Y	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	20	1	457	2	Y	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	15	1	340	2	Y	-0-			-0-
*03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	15	1	339	2	Y	-0-			-0-

UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3906 - 3946

10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

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
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			58
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			58
12	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2		N	-0-			58
01	155 N	84	-0-	-71	B	-0-	84	2		N	-0-			58
02	140 N	42	-0-	-98	B	-0-	42	2		N	-0-			58
03	124 N	21	-0-	-103	B	-0-	21	2		N	-0-			58

ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714

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
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-

ASHBY 12X WELL #: 1 RRCID -> 137484 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79

SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

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
10	14B2 EXT	427	-0-	427	B	680	427	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	180	-0-	180	B	860	180	2		N	-0-			-0-
12	867	7	-0-	-860	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	434 N	120	-0-	-314	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	168 N	15	-0-	-153	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-

ASHBY 17X WELL #: 1 RRCID -> 226041 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 4006

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
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2		N	-0-			78
11	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2		N	-0-			78
12	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-			78
01	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-			78
02	28 N	12	-0-	-16	B	-0-	12	2		N	-0-			78
03	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2		N	-0-			78

ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
ASHBY,J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					18
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					18
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					18
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					18
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					18
*03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.) 72518 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E. "B" WELL #: 1B RRCID -> 282991 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3917 - 3927

10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080

10	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1569	3	6	9	N	5					268
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1607	3	28	9	N	25					293
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1593	3	69	9	N	63	173	1			183
01	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1528	3	24	9	N	22					205
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	3	20	9	N	18					223
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1645	3	35	9	N	32					255

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

10	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	858	-0-	-458	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DAWSON, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 018097 COMPL. DATE 07/08/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					12
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					12
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					12
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					12
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	353	2			N	-0-					12
03	527	N	164	-0-	-363	-0-	164	2			N	-0-					12

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644

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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					12
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					12
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					12
01	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-					12
02	952	N	643	-0-	-309	-0-	643	2			N	-0-					12
03	1054	N	320	-0-	-734	-0-	320	2			N	-0-					12

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455

10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					13
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					13
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					13
01	775	N	291	-0-	-484	-0-	291	2			N	-0-					13
02	700	N	43	-0-	-657	-0-	43	2			N	-0-					13
03	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	2			N	-0-					13

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644

10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					113
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					113
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					113
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					113
02	280	N	139	-0-	-141	-0-	139	2			N	-0-					113
03	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					113

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					13
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					13
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					13
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					13
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					13
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					13

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

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

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540

10	263		61	-0-	-202	-0-	61	2			N	-0-					12
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					12
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					12
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					12
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					12
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					12

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521

LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812

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
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					27
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					27
12	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					27
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					27
02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					27
*03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					27

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					32
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					32
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					32
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					32
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					32
*03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					32

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					183
11	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					183
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					183
01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					183
02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					183
*03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					183

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					172
11	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					172
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					172
01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					172
02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					172
*03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					63
11	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					63
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					63
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					63
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					63
*03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					8
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					8
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					8
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					8
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8
*03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					8

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

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
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007

SPENCE ENERGY COMPANY 809332
GEORGE WELL #: 6302 RRCID -> 170596 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3550 - 3560

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - PLUGGED 04/29/19

GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2019 - PLUGGED 04/18/19

PUTNAM, NORTH (DUFFER) 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PHILLIPS, B. F. 662400
CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 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
10	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					17
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					17
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					17
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					17
*03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					17

ROCK OPERATING 722855
YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

10	527	N	93	-0-	-434	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2003

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

10	3186		3186	-0-	-0-	-0-	3160	3	26	9	N	24					181
11	3091		3091	-0-	-0-	-0-	3070	3	21	9	N	19	177	1			23
12	3427		3427	-0-	-0-	-0-	3406	3	21	9	N	19					42
01	3069		2889	-0-	-180	-0-	2869	3	20	9	N	18					60
02	2772		383	-0-	-2389	-0-	379	3	4	9	N	4					64
03	3069		2935	-0-	-134	-0-	2898	3	37	9	N	34					98

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

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
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	116	1	817	2	N	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	114	1	794	2	N	-0-					-0-
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	128	1	799	2	N	-0-					-0-
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	155	1	770	2	N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	174	1	727	2	N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	173	1	757	2	N	-0-					-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
POST OAK OPERATING, LLC 671881
ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

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
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-

RAY RICHEY (MISS.) 74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JONES, ORA B. WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

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

RANCHO DE PAZ (CONGL.) 74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
HOLLAND, MIKE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

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
10	DLQ G-10		47	-0-	47	137	47	3			Y	-0-					-0-
11	190	N	53	-0-	-137	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	789	2	56	9	N	51					193
11	840	N	659	-0-	-181	-0-	636	2	23	9	N	21	170	1			44
12	868	N	754	-0-	-114	-0-	713	2	41	9	N	37					81
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	779	2	79	9	N	72					153
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	654	2	54	9	N	49	160	1			42
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	706	2	42	9	N	38					80

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WOODS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291

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

WOODS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
EAST RANGER UNIT WELL #: 402 RRCID -> 018120 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 3005 RRCID -> 018121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 043094 COMPL. DATE 08/19/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 044221 COMPL. DATE 10/24/1918 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 12 RRCID -> 052708 COMPL. DATE 03/18/1920 TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNELLE, T. W. WELL #: 14 RRCID -> 052709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 3499

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 3370

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 3453

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 113920 COMPL. DATE 06/01/1919 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3180 - 3328

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 9106 RRCID -> 113921 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3272 - 3335

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 118486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3445 - 3475

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 2603 RRCID -> 122606 COMPL. DATE 06/05/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3420 - 3440

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 123303 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3382 - 3402

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724

BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465

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

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

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

FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HARRIS, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 179763 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 3545 PERF. N/A

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

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 3283

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HARRIS, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 262524 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3196 - 3236

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

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

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
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	84 #	65	-0-	-19	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

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

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

10	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

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

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

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

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

RANGER (3550 CONGL.) 74657 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
R.T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 113729 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3550 - 3558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2018 - P/A 11/27/18

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

10	217 #	82	-0-	-135	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
12	186 #	62	-0-	-124	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	120	-0-	120	225	120	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	108	-0-	108	333	108	2	Y	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

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
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					23
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					23
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					23
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	71	-0-	71	135	71	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	64	-0-	64	199	64	2			Y	-0-					23

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

10	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					10
11	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					10
12	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10	176	-0-	176	367	176	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10	205	-0-	205	572	205	2			Y	-0-					10

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

10	14B DENY	64	-0-	64	140	64	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	18	-0-	18	158	18	2			N	-0-					-0-
12	212 R	54	-0-	-158	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

10	992 #	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					38
11	930 #	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					38
12	961 #	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					38
01	961 #	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					38
02	868 #	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					38
03	930 #	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					38

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

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
10	775 #	435	-0-	-340	-0-	435	2		N	-0-			-0-
11	750 #	649	-0-	-101	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
01	682 #	538	-0-	-144	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
03	775 #	731	-0-	-44	-0-	731	2		N	-0-			-0-

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

10	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-			-0-
12	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	341 #	166	-0-	-175	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	280 #	166	-0-	-114	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

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

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

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

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

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
10	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*03	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

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

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

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

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

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

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

10	93 #	89	-0-	-4	-0-	74	2	15	9	N	14					82
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	71	2	14	9	N	13	62	1			33
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	80	2	14	9	N	13					46
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	76	2	13	9	N	12					58
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					58
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	N	23	61	1			20

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	131	2	28	9	N	25					146
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	127	2	26	9	N	24	111	1			59
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	141	2	25	9	N	23					82
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	134	2	24	9	N	22					104
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					104
*03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	135	2	45	9	N	41	109	1			36

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

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

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

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

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140 #	73	-0-	-67	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140 #	73	-0-	-67	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-

EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

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
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	168 #	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

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

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

10	DLQ G-10	142	-0-	142	569	142	2			Y	-0-					-0-
11	701 R	132	-0-	-569	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	122	-0-	-18	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

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

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

10	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	279 #	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	279 #	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	308 #	19	-0-	-289	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	341 #	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

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

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

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

R. T. S. WELL #: 1 RRCID -> 138013 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3122 - 3260

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

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

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

10	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	102	51	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	152	50	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	159	7	2		N	-0-			-0-
02	211 R	52	-0-	-159	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358

10	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	53	-0-	53	104	53	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	154	50	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	161	7	2		N	-0-			-0-
02	213 R	52	-0-	-161	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398

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
10	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	103	51	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	153	50	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	160	7	2		N	-0-			-0-
02	212 R	52	-0-	-160	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			80
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			80
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			80
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			80
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			80
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			80

BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

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

BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

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

PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

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

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

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

PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

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
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	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
*03	6 R	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

10	558 #	470	-0-	-88	-0-	441	2	29	9	N	26					143
11	540 #	522	-0-	-18	-0-	489	2	33	9	N	30					173
12	527 #	478	-0-	-49	-0-	459	2	19	9	N	17	164	1			26
01	496 #	489	-0-	-7	-0-	465	2	24	9	N	22					48
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	465	2	28	9	N	25					73
*03	544 R	544	-0-	-0-	-0-	510	2	34	9	N	31					104

MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) 74661 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RIDGE OIL COMPANY 711100
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 118585 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					92
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					92
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					92
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					92
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					92
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					92

RAVEN CREEK (STRAWN) 74863 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FISHER
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WAGSTAFF-ESTES WELL #: 1 RRCID -> 092547 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952

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
10	806	N	424	-0-	-382	-0-	25	1	399	2	N	-0-					157
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	25	1	477	2	N	-0-					157
12	1085	N	588	-0-	-497	-0-	25	1	560	2	N	3					160
							3	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	1					161
							1	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-					161
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	25	1	486	2	N	-0-					161

REAGAN (STRAWN) 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
YEATS WELL #: 5 RRCID -> 189086 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

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

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

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

REAGAN (4000) 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
REAGAN MARY WELL #: 112 RRCID -> 066823 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

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
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS) 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
FOXBRANCH, E. WELL #: 1 RRCID -> 119758 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460

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
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

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
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			28
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			28
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			28
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			28

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

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
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			40
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			40
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			40
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			40
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			40
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			40

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

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
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			14
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			14
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			14
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			14
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			14
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			14

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

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
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

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
10	124 #	68	-0-	-56	-0-	65	2	3	9	N	3					65
11	120 #	67	-0-	-53	-0-	61	2	6	9	N	5					70
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					70
01	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					70
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					70
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					65
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					65
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					65
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

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

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

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
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	48	21	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	65	17	2			Y	-0-					-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

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
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

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
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					39
11	300 #	17	-0-	-283	-0-	17	2			Y	-0-					39
12	310 #	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-					39
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					39
02	DLQ G-10	1	-0-	1	45	1	2			Y	-0-					39
03	DLQ G-10	131	-0-	131	176	131	2			Y	-0-					39

GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

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
10	434 #	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	376	-0-	376	790	376	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	1196	406	2			Y	-0-					-0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

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
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	162	2	72	9	Y	65	84	1			63
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	146	2	79	9	Y	72	86	1			49
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	134	2	87	9	Y	79	84	1			44
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	136	2	75	9	Y	68	87	1			25
02	DLQ G-10	244	-0-	244	455	161	2	83	9	Y	75	86	1			14
03	DLQ G-10	231	-0-	231	686	145	2	86	9	Y	78	78	1			14

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	374	171	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	191	-0-	191	565	191	2			Y	-0-					-0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	249	114	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	127	376	127	2			Y	-0-					-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

10	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285	624	285	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	318	-0-	318	942	318	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					43
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					43
12	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					43
01	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					43
02	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					43
*03	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					43

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

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

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			9
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			9
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			9
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			9
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			9
*03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			9

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	84 #	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

10	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
01	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	252 #	209	-0-	-43	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

BYRNE OIL COMPANY 119795
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 281325 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2761 - 2796

10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

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
10	217 #	37	-0-	-180	-0-	37	3		N	-0-			119
11	210 #	93	-0-	-117	-0-	93	3		N	-0-			119
12	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	3		N	-0-			119
01	155 #	56	-0-	-99	-0-	56	3		N	-0-			119
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			119
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			119

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

10	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	300 #	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			-0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

10	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-			-0-
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
02	392 #	386	-0-	-6	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			-0-
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02	392 #	386	-0-	-6	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*03	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
PEARSON,L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

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

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

10	496 #	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					20
11	180 #	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					20
12	155 #	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					20
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					20
02	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					20
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					20

GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

10	DLQ G-10	104	-0-	104	414	75	2	29	9	Y	26	25	1			11
11	500 R	86	-0-	-414	-0-	62	2	24	9	Y	22	25	1			8
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	57	2	28	9	Y	25	22	1			11
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	54	2	26	9	Y	24	25	1			10
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	46	2	23	9	Y	21	23	1			8
*03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	87	2	29	9	Y	26	24	1			10

CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368

10	DLQ G-10	114	-0-	114	455	85	2	29	9	Y	26	25	1			11
11	549 R	94	-0-	-455	-0-	70	2	24	9	Y	22	25	1			8
12	92 R	92	-0-	-0-	-0-	64	2	28	9	Y	25	22	1			11
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	61	2	26	9	Y	24	25	1			10
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	52	2	23	9	Y	21	23	1			8
*03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	98	2	29	9	Y	26	24	1			10

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370

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
10	DLQ G-10	275	-0-	275	1076	179	2	96	9	Y	87	82	1			37
11	1301 R	225	-0-	-1076	-0-	148	2	77	9	Y	70	82	1			25
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	135	2	90	9	Y	82	73	1			34
01	217 #	216	-0-	-1	-0-	128	2	88	9	Y	80	83	1			31
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	109	2	77	9	Y	70	76	1			25
*03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	207	2	95	9	Y	86	78	1			33

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448

10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

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

TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					18
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

10	DLQ G-10	415	-0-	415	1656	413	2	2	9	Y	2					7
11	1987 R	331	-0-	-1656	-0-	328	2	3	9	Y	3					10
12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					13
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	Y	8					21
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					21
*03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					21

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

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
10	DLQ G-10	160	-0-	160	638	160	2			Y	-0-					-0-
11	766 R	128	-0-	-638	-0-	127	2	1	9	Y	1					1
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					2
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2
*03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					2

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

10	DLQ G-10	135	-0-	135	534	94	2	41	9	Y	37	35	1			16
11	645 R	111	-0-	-534	-0-	78	2	33	9	Y	30	35	1			11
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	71	2	39	9	Y	35	31	1			15
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	67	2	36	9	Y	33	35	1			13
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	57	2	34	9	Y	31	33	1			11
*03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	109	2	40	9	Y	36	33	1			14

LOWRANCE INC. 511345
WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

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

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					9
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					9
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					9
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					9

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

10	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 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
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	21	3	35	9	N	32					55
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	21	3	34	9	N	31					86
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	22	3	29	9	N	26	88	1			24
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	16	3	37	9	N	34					58
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	12	3	25	9	N	23					81
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	17	3	36	9	N	33	87	1			27

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 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
10	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					1
11	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 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
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	21	3	35	9	N	32					55
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	20	3	34	9	N	31					86
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	22	3	29	9	N	26	88	1			24
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	16	3	37	9	N	34					58
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	11	3	25	9	N	23					81
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	17	3	36	9	N	33	87	1			27

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PEARSON, LEE ROY III 647749
PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

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
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

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
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

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
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					64
11	330 #	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					64
12	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					64
01	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					64
*02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					64
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

10	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					82
11	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					82
12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					82
01	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					82
02	616 #	322	-0-	-294	-0-	322	3			N	-0-					82
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					54
11	390 #	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					54
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					54
01	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					54
02	336 #	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					54
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

10	372 #	314	-0-	-58	-0-	307	3	7	9	N	6					17
11	360 #	312	-0-	-48	-0-	304	3	8	9	N	7					24
12	403 #	326	-0-	-77	-0-	317	3	9	9	N	8					32
01	403 #	322	-0-	-81	-0-	308	3	14	9	N	13					45
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	273	3	17	9	N	15					60
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
KLEINER,C.J. ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 108443 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 3556

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

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291

HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

10	242 R	53	-0-	-189	-0-	53	3		Y	-0-			37
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			37
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			37
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			37
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3		Y	-0-			37
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

10	242 R	53	-0-	-189	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RONNING GAS AND OIL LLC 727054
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

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
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

10	482	R	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5					60
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					65
12	316	R	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					70
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					75
*02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					77
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015

WRIGHT WELL #: RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

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

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2006

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1921	3	2	9	N	2					45
11	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	4	9	N	4					49
12	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2629	3	3	9	N	3					52
01	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2459	3	13	9	N	12					64
02	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1544	3	11	9	N	10					74
*03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					74

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					119
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					119
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					119
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					119
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					119
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					119

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

10	1302 #	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1260 #	1117	-0-	-143	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1302 #	831	-0-	-471	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	1271 #	31	-0-	-1240	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	1148 #	389	-0-	-759	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

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
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

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

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RONNING GAS AND OIL LLC 727054
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECTOR (BARNETT SHALE) 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 199576 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694

10	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	23	1	164	2	N	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	23	1	161	2	N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	36	1	227	2	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	39	1	196	2	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	40	1	166	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	41	1	182	2	N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 061409 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 0

10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			120
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			120
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			120
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			120
02	756 N	691	-0-	-65	-0-	691	2			N	-0-			120
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			120

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-			-0-
12	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
GRAVES WELL #: 35 RRCID -> 064687 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 3454 PERF.30003 - 3003

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
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - PLUGGED 01/29/19

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983

10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1021	-0-	-374	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1096	-0-	-80	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			803
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			808
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			813
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			818
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			823
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			823

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2019 - PLUGGED 01/24/19

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
12	651 N	416	-0-	-235	-0-	416	2		N	-0-			-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2		N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

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
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

10	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232

10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	488	1	2541	3	N	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	447	1	2354	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	358	1	2401	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	183	1	2425	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	2383	-0-	-81	-0-	216	1	2167	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	207	1	2421	3	N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 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
10	868	N	736	-0-	-132	-0-	45	1	691	3	N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	3	N	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	47	1	708	3	N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	51	1	683	3	N	-0-					-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	47	1	584	3	N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	774	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

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
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	58	1	882	3	N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	57	1	852	3	N	-0-					-0-
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	64	1	859	3	N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	63	1	784	3	N	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	924	3	N	-0-					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

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

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

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
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	101	1	1553	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1497	-0-	-273	-0-	95	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	99	1	1490	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	109	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	105	1	1312	3	N	-0-					-0-
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	129	1	1561	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026

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
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	297	1	2691	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3100	-0-	100	100	305	1	2795	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3190	-0-	90	190	309	1	2881	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3168	-0-	68	258	333	1	2835	3	N	-0-					-0-
02	3159	X	2901	-0-	-258	-0-	317	1	2584	3	N	-0-					-0-
*03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	344	1	2695	3	N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

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
10	5642	X	3866	-0-	-1776	-0-	236	1	3622	3	N	7					13
							8	9									
11	5460	X	3848	-0-	-1612	-0-	242	1	3596	3	N	9					22
							10	9									
12	5642	X	3562	-0-	-2080	-0-	222	1	3329	3	N	10					32
							11	9									
01	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	244	1	3257	3	N	8					40
							9	9									
02	3724	X	3497	-0-	-227	-0-	259	1	3231	3	N	6					46
							7	9									
03	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	267	1	3171	3	N	5					51
							6	9									

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	912	-0-	-168	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

10	3937	#	3278	-0-	-659	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
11	3810	#	3258	-0-	-552	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3937	#	3124	-0-	-813	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	3937	#	3003	-0-	-934	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	3388	#	2528	-0-	-860	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	3379	#	2629	-0-	-750	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					14
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1230	3	10	9	N	9					23
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	3	17	9	N	15					38
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	3	2	9	N	2					40
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					40
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1					41

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					153
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					153
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					153
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					153
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					153
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					153

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					49
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					49
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					49
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					49
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					49
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					49

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					9
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					9
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					9
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					9
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					9
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					9

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

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
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					99
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					99
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					99
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					99
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					99
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					99

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

10	527	N	522	-0-	-5	-0-	4	1	518	3	Y	-0-					3
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	4	1	497	3	Y	-0-					3
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					3
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					3
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					3
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					3

YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	1					1
							1	9									
11	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					1
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					1
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	5	1	1322	3	Y	-0-					1
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1127	3	Y	-0-					1
03	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	3	1	1150	3	Y	-0-					1

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

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
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	123	1	370	3	N	-0-					5
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	127	1	398	3	N	-0-					5
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	123	1	383	3	N	-0-					5
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	128	1	388	3	N	-0-					5
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	127	1	383	3	N	-0-					5
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	123	1	363	3	N	-0-					5
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	127	1	366	3	N	-0-					5
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	122	1	338	3	N	-0-					5
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	126	1	345	3	N	-0-					5
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	126	1	340	3	N	-0-					5
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	113	1	304	3	N	2					7
							2	9									
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	125	1	338	3	N	1	6	1			2
							1	9									

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

10	620	N	501	-0-	-119	-0-	4	1	497	3	N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	3	1	762	3	N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	2	1	539	3	N	-0-					-0-
03	682	N	290	-0-	-392	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	7	1	974	3	Y	-0-					2
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	7	1	923	3	Y	-0-					2
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					2
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					2
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	4	1	804	3	Y	4					6
							4	9									
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	3	1	812	3	Y	-0-	5	1			1

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

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

LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579

CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					50
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					50
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					50
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					50
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					50
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					50

COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					19
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					19
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					19
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					19
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					19

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

10	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2			N	-0-					43
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					43
12	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	1238	2			N	-0-					43
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					43
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	1119	2			N	-0-					43
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					43

MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

10	2232 N	1909	-0-	-323	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1781	2	52	9	N	47	47	1			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1645	-0-	-184	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					5
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					5
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2709	2	12	9	N	11	16	1			-0-
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

RENO (CONGL. UPPER) 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670

10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					16
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					16
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					16
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					16
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					16
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					16

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SMITH,E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567

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
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					7
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					7
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					7
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					7
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1183	3			N	-0-					7
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					7

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196

10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731

*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	126	1	808	3	Y	-0-					7
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	3	Y	-0-					7
*06	960	N	862	-0-	-98	-0-	125	1	737	3	Y	-0-					7
*07	961	N	934	-0-	-27	-0-	132	1	802	3	Y	-0-					7
*08	961	N	916	-0-	-45	-0-	130	1	786	3	Y	-0-					7
*09	870	N	821	-0-	-49	-0-	125	1	696	3	Y	-0-					7
*10	930	N	509	-0-	-421	-0-	126	1	383	3	Y	-0-					7
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	124	1	781	3	Y	-0-					7
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	129	1	784	3	Y	-0-					7
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	127	1	729	3	Y	-0-					7
*02	840	N	760	-0-	-80	-0-	115	1	645	3	Y	-0-					7
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	127	1	702	3	Y	1	6	1			2
							1	9									

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 135886 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289

10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					24
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					24
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	18	1			6
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					6
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					6
03	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					6

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

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
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BPA OILFIELD SERVICES 085371
TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

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
10	14B2 EXT	55	-0-	55	110	55	4			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	55	165	55	4			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	220	55	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	275	55	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	330	55	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	407	2	36	9	N	33					68
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	392	2	36	9	N	33					101
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	N	8					109
01	279 N	49	-0-	-230	-0-	45	2	4	9	N	4					113
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	645	2	62	9	N	56					169
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	510	2	44	9	N	40	166	1			43

RICHARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

10	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON (4050) //CONT.// 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					14
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					14

RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352

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

NT MINERALS, LLC 615872
WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				7
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				7
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				7
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				7
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				7
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-				7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

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

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018 - P/A 11/28/2018

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

10	589	N	152	-0-	-437	-0-	152	3			N	-0-				61
11	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	3			N	-0-				61
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	538	3	21	9	N	19				80
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	534	3	32	9	N	29				109
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	507	3	21	9	N	19				128
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	475	3	19	9	N	17				145

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

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
10	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	3			N	-0-					6
11	450 N	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-					6
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	651	3	15	9	N	14					20
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	540	3	19	9	N	17					37
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	609	3	13	9	N	12					49
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	597	3	14	9	N	13					62

O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

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

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

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

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

10	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3			N	-0-					6
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					6
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					6
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	769	3	22	9	N	20					26
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	N	1					27
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					27

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

10	465 N	94	-0-	-371	-0-	94	3			N	-0-					23
11	420 N	183	-0-	-237	-0-	183	3			N	-0-					23
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	267	3	3	9	N	3					26
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					29
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					32
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	N	3					35

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 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
10	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	527	#	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	476	#	63	-0-	-413	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	527	#	43	-0-	-484	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

10	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1395	#	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1457	#	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

10	775	#	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	750	#	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	775	#	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	775	#	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	672	#	594	-0-	-78	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*03	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

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

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

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

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

10	1426 #	508	-0-	-918	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	1530 #	1142	-0-	-388	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1581 #	1251	-0-	-330	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1581 #	636	-0-	-945	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	1064 #	994	-0-	-70	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*03	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

10	496 #	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	480 #	118	-0-	-362	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	744 #	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

10	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

10	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					28
11	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					28
12	3164 R	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					28
01	3407 R	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					28
02	3065 R	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					28
*03	3390 R	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					28

HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

10	124 #	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					171
11	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					171
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	N	1	109	1			63
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	N	1					64
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	191	3	23	9	N	21	10	8			75
*03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	209	3	21	9	N	19					94

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-					-0-
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2		N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-					-0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2		N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2		N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2		N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2		N	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-					-0-
11	2400	N	1959	-0-	-441	-0-	1959	2		N	-0-					-0-
12	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2		N	-0-					-0-
01	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2		N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-					-0-
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-					-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

10	2697	N	89	-0-	-2608	-0-	89	2		N	-0-					-0-
11	1380	N	735	-0-	-645	-0-	735	2		N	-0-					-0-
12	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2		N	-0-					-0-
01	989	N	881	-0-	-108	-0-	881	2		N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-					-0-
03	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	2580	2		N	-0-					-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9					146
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	322	2	15	9	N	14					160
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	325	2	14	9	N	13					173
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	256	2	14	9	N	13	168	1			18
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	256	2	13	9	N	12					30
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	259	2	17	9	N	15					45

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

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
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					90
11	2160	N	1909	-0-	-251	-0-	1909	2			N	-0-					90
12	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			N	-0-					90
01	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	1870	2			N	-0-					90
02	1792	N	1670	-0-	-122	-0-	1670	2			N	-0-					90
03	1891	N	751	-0-	-1140	-0-	751	2			N	-0-					90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

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
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					89
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					89
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-					89
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					89
02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-	1004	2			N	-0-					89
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

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
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3153	2	15	9	N	14					60
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2926	2	18	9	N	16					76
12	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	2652	2	18	9	N	16					92
01	3007	X	2407	-0-	-600	-0-	2387	2	20	9	N	18					110
02	2716	X	2705	-0-	-11	-0-	2687	2	18	9	N	16					126
03	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2868	2	20	9	N	18					144

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-				115
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-				115
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-				115
01	2635	N	1911	-0-	-724	-0-	1911	2			N	-0-				115
02	2072	N	1851	-0-	-221	-0-	1851	2			N	-0-				115
03	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2126	2			N	-0-				115

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

10	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-				31
11	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-				31
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-				31
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-				31
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				31
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-				31

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-				100
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-				100
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-				100
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13				113
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-				113
*03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-				113

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				54
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				54
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				54
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				54
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				54
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

10	2852	X	2269	-0-	-583	-0-	2256	2	13	9	N	12				92
11	2430	X	1676	-0-	-754	-0-	1676	2			N	-0-				92
12	2511	X	104	-0-	-2407	-0-	104	2			N	-0-				92
01	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	2087	2	43	9	N	39	119	1		12
02	2800	N	2969	-0-	169	169	2969	2			N	-0-				12
*03	2696	N	2527	-0-	-169	-0-	2510	2	17	9	N	15				27

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 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
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					64
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					64
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					64
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					64
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					64
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					64

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					1
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					1
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					1
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					1
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

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
10	1798	N	934	-0-	-864	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

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
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	N	2	2	1			17
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					17
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RIFE (CONGL 4000) 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 62D RRCID -> 104321 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068

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
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	14	9	N	13					28
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					28
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					28
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					28
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					28

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

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
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

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
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					60
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					60
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					60
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					60
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					60
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					20
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					20
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					84
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					84
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					84
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					84
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					84
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	397	2	31	9	N	28					63
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					63
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					63
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					63
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	4	2			N	-0-					63
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					63

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
M. C. KAY WELL #: 3 RRCID -> 253888 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3561 - 3664

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RINGO (CONGL.) //CONT.// 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 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
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

RINGO (CONG.UPPER) 76800 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
D.J. & T. ENERGY 196227
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 199570 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252

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

RINGO (STRAWN) 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
RINGO WELL #: 1 RRCID -> 073360 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYE WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYE WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ROYE WELL #: 5 RRCID -> 083882 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENSERCH - ROYE WELL #: 1 RRCID -> 118500 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINGO (3557-3565) 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
ROYE D.S.J. WELL #: 3 RRCID -> 065335 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0

10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-

ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

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

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

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
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

ROCKING R (MISS) 77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING R RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088

10	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

10	2852	X	978	-0-	-1874	-0-	978	2			N	-0-					16
11	2730	X	368	-0-	-2362	-0-	368	2			N	-0-					16
12	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-					16
01	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	1611	2			N	-0-					16
02	1428	X	1283	-0-	-145	-0-	1283	2			N	-0-					16
03	2139	X	1199	-0-	-940	-0-	1199	2			N	-0-					16

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					294
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					294
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					294
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					294
02	896	N	496	-0-	-400	-0-	496	2			N	-0-					294
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					294

ROBERSON (CADDO) 77258 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WOLFENBERGER WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408

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

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					112
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	1					113
							1	9									
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	251	2	N	2					115
							2	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					115
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-					115
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	13	1	221	2	N	2					117
							2	9									

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

10	837	N	784	-0-	-53	-0-	83	1	701	3	N	-0-					92
11	870	N	711	-0-	-159	-0-	77	1	626	3	N	7					99
							8	9									
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	80	1	729	3	N	-0-					99
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	83	1	686	3	N	-0-					99
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	N	-0-					99
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	88	1	692	3	N	-0-					99

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

10	5611	X	4443	-0-	-1168	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4506	-0-	-924	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4385	-0-	-854	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4417	-0-	-605	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3193	-0-	-1231	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3170	-0-	-1480	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954

10	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	1592	2	301	9	N	274	176	1			245
11	2550	X	1486	-0-	-1064	-0-	1234	2	252	9	N	229	359	1			115
12	2573	X	1335	-0-	-1238	-0-	1083	2	252	9	N	229	184	1			160
01	2573	X	996	-0-	-1577	-0-	850	2	146	9	N	133	182	1			111
02	1736	X	806	-0-	-930	-0-	714	2	92	9	N	84					195
03	1891	X	521	-0-	-1370	-0-	464	2	57	9	N	52	181	1			66

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944

10	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1642	2	89	9	N	81					81
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	N	64	16	1			129
02	1792	N	1532	-0-	-260	-0-	1498	2	34	9	N	31					160
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	2	19	9	N	17					177

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. 696211
MILLINGTON,SETH WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913

10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2018 - P/A 11/27/18

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) //CONT.// 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

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

ROBL (CONGLOMERATE) 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
ROBERSON WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996

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
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

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
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					87
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					87
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					87
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					87

ROCK CASTLE (CONGL. 4150) 77571 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRAWFORD-DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150

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
10	T. A.	372	-0-	372	1322	154	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	200	-0-	200	1522	55	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	2108	407	-0-	-1701	-0-	100	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	74	1	168	3	Y	-0-					-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	191	1	344	3	Y	-0-					-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.) 77754 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "68B" WELL #: 2 RRCID -> 133760 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4560 - 4563

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

ROCKWELL (CADDO) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

10	900	N	787	-0-	-113	1893	786	2	1	9	Y	1					114
11	2863	N	970	-0-	-1893	-0-	968	2	2	9	Y	2					116
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1					117
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	Y	7					124
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	Y	6					130
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	Y	15					145

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

10	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					142
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	348	2	67	9	N	61	159	1			44
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	368	2	56	9	N	51					95
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	355	2	37	9	N	34					129
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					129
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	165	2	32	9	N	29					158

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

10	DLQ G-10		573	-0-	573	1767	573	3			Y	-0-					-0-
11	2320	N	553	-0-	-1767	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					39
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					39

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) //CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

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
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

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
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	672	N	349	-0-	-323	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 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
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 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
10	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1473	3	6	9	N	5					64
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1388	3	4	9	N	4					68
12	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1399	3	6	9	N	5					73
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1278	3	9	9	N	8					81
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	1193	3	3	9	N	3					84
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11					95

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

10	5068	5068	-0-	-0-	-0-	5053	3	15	9	N	14					110
11	4703	4703	-0-	-0-	-0-	4691	3	12	9	N	11	89	1			32
12	5108	5108	-0-	-0-	-0-	5095	3	13	9	N	12					44
01	5170	5170	-0-	-0-	-0-	5152	3	18	9	N	16					60
02	4684	4684	-0-	-0-	-0-	4666	3	18	9	N	16					76
*03	4964	4964	-0-	-0-	-0-	4949	3	15	9	N	14					90

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878

10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					21
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					21
12	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					21
01	1488 N	1097	-0-	-391	-0-	1097	2			N	-0-					21
02	1120 N	1092	-0-	-28	-0-	1092	2			N	-0-					21
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	2	4	9	N	4					25

ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

10	3038	693	-0-	-2345	-0-	693	2			N	-0-					27
11	4326	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					27
12	4062	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					27
01	4104	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					27
02	3589	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					27
*03	3613	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					27

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

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

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072

10	2794	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
11	2494	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
12	2577	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
01	2591	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
*03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

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

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	330 N	161	-0-	-169	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

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

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
MAYO, EDDIE 536900
YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MCDERMETT OIL 546834
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS) 79225 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
MCFARLANE WELL #: 1 RRCID -> 082680 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120

10	527	N	476	-0-	-51	-0-	458	2	18	9	N	16					170
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	447	2	9	9	N	8					178
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	N	7	161	1			24
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	N	11					35
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	414	2	17	9	N	15					50
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	425	2	12	9	N	11					61

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173

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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

10	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					52
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					52
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					52
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					52
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					52
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					52

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					13
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					13
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					13
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					13
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					13

SABANA(STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HEARN,C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

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

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-					20
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					20
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					20
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					20
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2		N	-0-					20
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-					20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2		N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					119
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					119
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					119
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					119
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					119
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2		N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

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
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PRASINOS STORAGE I LLC 675921
STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

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

WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RINGO RIG LLC 712386
RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TUCKER, BILL 872298
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-					-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-					-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-					152
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					152
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-					152
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-					152
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					152

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150

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
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
DUGGINS,S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

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
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUBANK, CHARLES W. 255145
NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGO RIG LLC 712386
LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 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
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

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
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS,IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237

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
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098
BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306

10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189

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
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182

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
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214

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
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240

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
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

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
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296

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
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

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
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

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
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

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
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

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
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166

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
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 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
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	280	N	135	-0-	-145	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 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
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130

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
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

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
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092

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
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340

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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340

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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	364	N	207	-0-	-157	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
POWELL, GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 118501 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 2319

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGO RIG LLC 712386
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

10	T. A.		-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTO, S.(CONGL) 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
KING, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 095565 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 3576

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PHILLIPS, BOB 662705
BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

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

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCATTER (BEND) 81400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JONES-MARSDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285021 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776

10	3875	4129	-0-	254	5679	4129	3	N	-0-			-0-
11	3750	3652	-0-	-98	5581	3652	3	N	-0-			-0-
12	3875	3469	-0-	-406	5175	3469	3	N	-0-			-0-
01	3875	3198	-0-	-677	4498	3198	3	N	-0-			-0-
02	0	2980	-0-	2980 B	7478	2980	3	N	-0-			-0-
*03	10772 X	3294	-0-	-7478	-0-	3294	3	N	-0-			-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786

10	7750	9172	-0-	1422	14113	9043	2	129	9	N	117	187	1	-0-
11	7500	6103	-0-	-1397	12716	6103	2			N	-0-			-0-
12	7750	8873	-0-	1123	13839	8873	2			N	-0-			-0-
01	7750	8190	-0-	440	14279	8190	2			N	-0-			-0-
02	0	8391	-0-	8391 B	22670	8182	2	209	9	N	190	190	1	-0-
*03	32728 X	10058	-0-	-22670	-0-	10058	2			N	-0-			-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SCOTT OPERATING, INC. 758502
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1192	-0-	-12	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3	N	-0-			-0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			21
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			21
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			21
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			21
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			21
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			21

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			116
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			116
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			116
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		Y	-0-			116
02	DLQ G-10	795	-0-	795	795	795	2		Y	-0-			116
03	DLQ G-10	829	-0-	829	1624	829	2		Y	-0-			116

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			73
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			73
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		Y	-0-			73
01	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	2		Y	-0-			73
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			73
03	DLQ G-10	127	-0-	127	143	127	2		Y	-0-			73

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43

SEDWICK (CADDO) 82080 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 126050 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE) 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

SERVICE (FRY, LO.) 82289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SET RANCH (CONGL) 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044

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
10	992	#	741	-0-	-251	-0-	741	2			N	-0-					48
11	1140	#	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					48
12	1178	#	853	-0-	-325	-0-	853	2			N	-0-					48
01	1178	#	802	-0-	-376	-0-	802	2			N	-0-					48
02	812	#	596	-0-	-216	-0-	596	2			N	-0-					48
*03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					48

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

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
10	2077	#	1227	-0-	-850	-0-	62	1	1151	3	N	13					36
							14	9									
11	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1984	3	N	2					38
							2	9									
12	2046	#	1728	-0-	-318	-0-	62	1	1658	3	N	7					45
							8	9									
01	1953	#	1578	-0-	-375	-0-	62	1	1514	3	N	2					47
							2	9									
02	1904	#	1818	-0-	-86	-0-	56	1	1762	3	N	-0-					47
*03	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	62	1	1884	3	N	187					234
							206	9									

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

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
10	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					50
11	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					50
12	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					50
01	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					50
02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					50
*03	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					50

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

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
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					69
11	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					69
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					69
01	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					69
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					69
*03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					69

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2018 - P/A 06/29/18

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

SHACKELFORD NE(MISS) 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/ WELL #: 3 RRCID -> 050587 COMPL. DATE 03/27/1971 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

10	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	392	#	311	-0-	-81	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

10	1643	#	233	-0-	-1410	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	1590	#	512	-0-	-1078	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	1643	#	96	-0-	-1547	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	1643	#	75	-0-	-1568	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	1484	#	40	-0-	-1444	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	527	#	150	-0-	-377	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

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

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

10	558 #	556	-0-	-2	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	558 #	479	-0-	-79	-0-	479	3		N	-0-			-0-
01	558 #	426	-0-	-132	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	504 #	320	-0-	-184	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	558 #	259	-0-	-299	-0-	259	3		N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-

WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

10	806 #	696	-0-	-110	-0-	684	2	12	9	N	11					147
11	780 #	673	-0-	-107	-0-	663	2	10	9	N	9					156
12	856 R	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11					167
01	713 #	643	-0-	-70	-0-	634	2	9	9	N	8					175
02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					175
03	868 #	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					175

PETEX 659782
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

10	1612 #	1267	-0-	-345	-0-	1267	2			N	-0-					42
11	1290 #	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-					42
12	1302 #	1056	-0-	-246	-0-	1056	2			N	-0-					42
01	1271 #	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			N	-0-					42
02	1148 #	1044	-0-	-104	-0-	1044	2			N	-0-					42
03	1271 #	872	-0-	-399	-0-	853	2	19	9	N	17					59

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARCHER PETROLEUM 028882
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			87
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			87
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

BACON ENERGY 042398

SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

BASIN OPERATING INC. 054545

SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 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
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851

COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

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
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			31
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			31
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			31
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			31
02	560 N	24	-0-	-536	-0-	24	2		N	-0-			31
03	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	2		N	-0-			31

CDJ OIL CO. 140598

MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

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
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					29
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					29
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					29
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					29
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	158	2			N	-0-					29
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					29

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725

ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					81
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					81
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					81
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					81
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DALF ENERGY LLC 197641

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

10	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

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

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082

COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035

10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					145
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					146
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					147
01	744 N	380	-0-	-364	-0-	379	2	1	9	N	1					148
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					148
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					148

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013

J & W OIL CO.-W. F. 427923
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					87
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					87
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					87
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					87
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					87
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					87

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					23
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					23
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					23
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					23
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					23
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					23

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	870	N	432	-0-	-438	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	899	N	535	-0-	-364	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

JNS PRODUCTION, LLC 433134

HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JTC ROYALTIES LLC 448054

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

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

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

10	620 N	603	-0-	-17	-0-	602	2	1	9	N	1			66
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	574	2	1	9	N	1			67
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	588	2	1	9	N	1			68
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	580	2	1	9	N	1			69
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	528	2	1	9	N	1			70
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	575	2	1	9	N	1			71

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670

MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360

HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2019 - PLUGGED 05/01/19

M & K OPERATING LLC 518499

NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-		-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-		-0-
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-		-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-		-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-		-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-		4
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-		4
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-		4
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		4
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-		4
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	N	21		101
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	934	2	31	9	N	28		129
12	1333	N	978	-0-	-355	-0-	959	2	19	9	N	17		146
01	1178	N	732	-0-	-446	-0-	731	2	1	9	N	1		147
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	924	2	78	9	N	71		218
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-		218

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	545	2	22	9	N	20		61
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	423	2	15	9	N	14		75
12	496	N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-		75
01	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-		75
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-		75
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	N	2		77

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.I.D. DRILLING INC 631265
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

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
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

PETRO-STARR 660161
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585

KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534

SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

10	700 N	221	-0-	-479	294	31	1	113	2	Y	70					231
						77	9									
11	620 N	326	-0-	-294	-0-	30	1	183	2	Y	103	151	1			183
						113	9									
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	180	148	1			215
						198	9									
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	Y	180	142	1			253
						198	9									
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	145	147	1			251
						160	9									
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	Y	124	147	1			228
						136	9									

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

10	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150
CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	921	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2	N	-0-			-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2	N	-0-			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			17
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			17
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			17
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			17
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			17

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
S2 OIL, LLC 743227
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

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
10	14B DENY	209	-0-	209	3049	209	3		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	213	-0-	213	3262	213	3		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	220	-0-	220	3482	220	3		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482				Y	NO RPT			-0-

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

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
10	14B DENY	209	-0-	209	3049	209	3		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	213	-0-	213	3262	213	3		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	220	-0-	220	3482	220	3		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3482				Y	NO RPT			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION 022922
CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210

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
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

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
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-

FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

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
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

10	1085	N	796	-0-	-289	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	992	N	622	-0-	-370	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	806	N	479	-0-	-327	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

10	837	N	826	-0-	-11	-0-	815	2	11	9	N	10					34
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					34
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					34
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					34
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					34
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-					34

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
11	272	-0-	-0-	-272	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	287			N	-0-			-0-
11	287	-0-	-0-	-287	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARTON, HOWARD 053939
SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

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
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

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
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660

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
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726

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
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	114	114	1			-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891

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
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

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
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	721	-0-	-364	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

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
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	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

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
10	T. A.		-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	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

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

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

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

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

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
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	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	10	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	15	5	2			N	-0-					-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

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
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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

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
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

10	14B	DENY	200	-0-	200	4234	200	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	104	-0-	104	4338	104	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4338					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4338					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE OIL AND GAS 581275
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	2	N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC 862620

CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	2	N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	48	1	433	2	N	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	2	N	-0-					-0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

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
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	57	1	603	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	65	1	577	2	N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	57	1	517	2	N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	N	-0-					-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-					63
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-					63
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					63
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-					63
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	19	1	175	2	N	-0-					63
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	-0-					63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

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
10	527	N	386	-0-	-141	-0-	33	1	353	2	N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	N	-0-					43
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	2	N	-0-					43
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-					43
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	N	-0-					43

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842

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
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	40	1	424	2	N	-0-					47
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	2	N	-0-					47
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	2	N	-0-					47
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	-0-					47
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	37	1	332	2	N	-0-					47
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					47

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

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
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	24	1	245	2	N	-0-					28
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	N	-0-					28
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					28
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	N	-0-					28
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	19	1	171	2	N	-0-					28
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-					28

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

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
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					64
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINTAIL PIPE, LLC 665752
ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

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

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
ALLEN HEIRS WELL #: RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
J-TEC OPERATING, LLC 427739
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

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
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2	N	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998

HARRELL, M. "B" WELL #: RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013

BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3	N	-0-			-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-			-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3	N	-0-			-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

10	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3	N	-0-			-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3	N	-0-			-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3	N	-0-			-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

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

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

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

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

SNOW (MARBLE FALLS) 84447 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 224262 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3542 - 3555

10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					37
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					37
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					37
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SNOW-MILLER WELL #: RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW (STRAWN, LOWER) //CONT.// 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

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

SNYDER (MORRIS) 84468 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
GORDON, R. L. 316450
GORDON, R. L. WELL #: 1 A RRCID -> 110352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERVELL (STRAWN) 84562 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SOMERVELL
XTO ENERGY INC. 945936
MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
BAJA PRODUCTION 044650
TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

10	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	275	2	4 9	N	4				175
11	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	251	2	3 9	N	3				178
12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	210	2	3 9	N	3				181
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	199	2	6 9	N	5				186
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 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
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

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
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

PEARSON,WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

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
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SPARROW (ATOKA) 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 142808 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732

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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					68
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					68
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					68
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					68
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					68
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					68

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

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
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2		N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	588	2		N	-0-			-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	297	3	1 9	N	1			108
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3		N	-0-			108
12	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3		N	-0-			108
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3		N	-0-			108
02	280 N	255	-0-	-25 B	-0-	255	3		N	-0-			108
03	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3		N	-0-			108

OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	77	-0-	77 B	77	77	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86 B	163	86	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			19
11	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2		N	-0-			19
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			19
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			19
02	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			19
03	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			19

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					38
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

10	DLQ G-10		788	-0-	788	1538	788	3			Y	-0-					70
11	2268	R	730	-0-	-1538	-0-	730	3			Y	-0-					70
12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					70
01	837	#	69	-0-	-768	-0-	69	3			Y	-0-					70
02	700	#	17	-0-	-683	-0-	17	3			Y	-0-					70
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					70

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS

BARGSLEY, COY 049255

BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974

PARKS,J.W. "A" NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066

10	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					198
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					198
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					198
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					198
02	560 #	349	-0-	-211	-0-	316	2	33	9	N	30					228
*03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	419	2	N	2					230
						2	9									

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

10	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					187
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					187
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					187
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					187
02	196 #	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					187
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					187

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

10	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					64
11	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					64
12	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					64
01	279 #	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					64
02	252 #	122	-0-	-130	-0-	122	2			N	-0-					64
03	248 #	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					64

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					35
11	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					35
12	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					35
01	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					35
02	140 #	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-					35
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

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
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					30
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					30
12	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					30
01	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					30
02	140 #	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-					30
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56 #	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

10	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

10	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

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

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

10	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

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
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					21
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					21
12	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					21
01	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					21
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					21
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					21

BRECK OPERATING CORP. 089974
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

10	992	#	848	-0-	-144	-0-	103	1	737	3	N	7					98
							8	9									
11	930	#	743	-0-	-187	-0-	99	1	635	3	N	8					106
							9	9									
12	899	#	874	-0-	-25	-0-	103	1	763	3	N	7					113
							8	9									
01	899	#	766	-0-	-133	-0-	103	1	654	3	N	8					121
							9	9									
02	812	#	746	-0-	-66	-0-	93	1	645	3	N	7					128
							8	9									
03	868	#	815	-0-	-53	-0-	103	1	702	3	N	9					137
							10	9									

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

10	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					81
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					81
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					81
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					81
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					81
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					81

BRICO OIL, INC. 091040
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

10	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BURTON SERVICES, INC. 112251
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

10	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC OIL & GAS 140617
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782

10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	146	3	11	9	N	10					40
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	127	3	11	9	N	10					50
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	152	3	10	9	N	9					59
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	145	3	10	9	N	9					68
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	113	3	13	9	N	12					80
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	134	3	9	9	N	8					88

ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750

10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660 #	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	682 #	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*03	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

10	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
11	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
01	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
02	840 #	838	-0-	-2	-0-	838	2		N	-0-			-0-
03	930 #	567	-0-	-363	-0-	567	2		N	-0-			-0-

JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357

10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	84 #	13	-0-	-71	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENSTAR ENERGY, INC. 253221
NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640

10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-

FOAG, INC. 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

10	589 #	381	-0-	-208	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	570 #	368	-0-	-202	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	589 #	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-			-0-
02	532 #	519	-0-	-13	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03	465 #	258	-0-	-207	-0-	258	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

10	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-

HART, H. W. WELL #: RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 2810

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

RECLASSIFIED TO OIL 05/19/2015

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

10	651 #	590	-0-	-61	-0-	590	2		N	-0-			-0-
11	630 #	540	-0-	-90	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	589 #	520	-0-	-69	-0-	520	2		N	-0-			-0-
01	651 #	450	-0-	-201	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02	588 #	520	-0-	-68	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03	589 #	560	-0-	-29	-0-	560	2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

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

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

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

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	295 R	295	-0-	-0-	-0-	96	2	199	9	Y	181	168	1			13
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					13

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FORD, ED "A" WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188

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
10	2459	R	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8					45
11	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	2279	2	9	9	N	8					53
12	2291	R	2291	-0-	-0-	-0-	2283	2	8	9	N	7	47	1			13
01	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	N	9					22
02	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2030	2	7	9	N	6					28
*03	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	N	7					35

WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029

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
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					3
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					3
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3

ED FORD 'A' WELL #: 4 RRCID -> 284098 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4114

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
10	648	R	648	-0-	-0-	-0-	613	2	35	9	N	32					88
11	605	R	605	-0-	-0-	-0-	570	2	35	9	N	32					120
12	600	R	600	-0-	-0-	-0-	571	2	29	9	N	26	114	1			32
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	563	2	37	9	N	34					66
02	536	R	536	-0-	-0-	-0-	508	2	28	9	N	25					91
*03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	556	2	31	9	N	28					119

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 286190 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4038

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	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
10	0	W	99	-0-	99	227	99	2			N	-0-					-0-
11	0	W	123	-0-	123	350	123	2			N	-0-					-0-
12	0	W	111	-0-	111	461	111	2			N	-0-					-0-
01	0	W	90	-0-	90	551	90	2			N	-0-					-0-
02	0	W	80	-0-	80	631	80	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	631					N	NO RPT					-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138

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
10	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	N	4					74
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					74
12	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					74
01	1054	#	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					74
02	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1					75
*03	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	N	2					77

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
SPEER WELL #: L 10 RRCID -> 280864 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4168 - 4206

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
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

10	DLQ G-10	100	-0-	100	300	100	2		Y	-0-			6
11	DLQ G-10	100	-0-	100	400	100	2		Y	-0-			6
12	505 R	105	-0-	-400	-0-	105	2		Y	-0-			6
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			6
*02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			6
*03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

10	DLQ G-10	100	-0-	100	289	100	2		Y	-0-			8
11	DLQ G-10	100	-0-	100	389	100	2		Y	-0-			8
12	494 R	105	-0-	-389	-0-	105	2		Y	-0-			8
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			8
*02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			8
*03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

RIPTIDE ENERGY LLC 712946
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

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
10	713 #	685	-0-	-28	-0-	630	2	55	9	N	50					184
11	690 #	602	-0-	-88	-0-	552	2	50	9	N	45	169	1			60
12	713 #	649	-0-	-64	-0-	590	2	59	9	N	54					114
01	682 #	632	-0-	-50	-0-	574	2	58	9	N	53					167
02	616 #	574	-0-	-42	-0-	533	2	41	9	N	37	174	1			30
03	682 #	637	-0-	-45	-0-	576	2	61	9	N	55					85

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

10	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	210 #	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

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
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073

10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109

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
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE,M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

10	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060

10	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818

WILLIAMS,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

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
10	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

GARDENHIRE,W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDENHIRE,W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

10	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

10	155	#	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	N	2					120
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2					122
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	N	2					124
01	155	#	129	-0-	-26	-0-	125	3	4	9	N	4					128
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	N	3					131
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	141	3	3	9	N	3					134

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					47
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					47
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					47
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					47
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					47
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					47

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
THUNDER RESOURCES LLC 858338
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

US. FUELS, INC. 879264
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					72
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					72
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					72
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					72
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					72
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					75

ARCOOIL CORP 029370
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

ARCOOIL CORP //CONT.// 029370

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVAD OPERATING, LLC 037877

SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250

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

BASA RESOURCES, INC. 053974

PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

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

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

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

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	81	2	11	9	N	10					35
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	N	30					65
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	97	2	51	9	N	46					111

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

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
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					88
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					88
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					88
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					88
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

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
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390

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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					103
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					103
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					103
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					103
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					103
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	351	2	21	9	N	19					128
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	325	2	35	9	N	32					160
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	310	2	11	9	N	10					170
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	302	2	19	9	N	17					187
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	279	2	26	9	N	24	172	1			39
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	292	2	8	9	N	7					46

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

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

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110

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
10	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
11	95		36	-0-	-59	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

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
10	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	2			N	-0-					56
11	660	N	287	-0-	-373	-0-	287	2			N	-0-					56
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					56
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	591	2	142	9	N	129	150	1			35
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	707	2	20	9	N	18					53
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					53

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842

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
10	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678

10	310 #	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	300 #	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	186 #	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	186 #	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

10	651 N	610	-0-	-41	-0-	40	1	570	2	N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	N	-0-			-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	40	1	548	2	N	-0-			-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	-0-			-0-

BRICO OIL, INC. 091040

AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162

10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

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
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

10	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480

MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280

10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			86
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2		N	-0-			86
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			86
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			86
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	310	2		N	-0-			86
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2		N	-0-			86

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			164
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			164
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			164
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			164
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			164
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

BURTON SERVICES, INC. 112251

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

10	341 N	139	-0-	-202	-0-	139	2		N	-0-			20
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			20
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			20
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			20
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			20
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			20

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703

WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 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
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0

10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1350	3	23	9	N	21					107
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1231	3	15	9	N	14					121
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1203	3	9	9	N	8					129
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1202	3	22	9	N	20					149
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1271	3	23	9	N	21					170
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1318	3	19	9	N	17					187

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

10	744	N	705	-0-	-39	-0-	698	3	7	9	N	6					83
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	672	3	7	9	N	6					89
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	690	3	11	9	N	10					99
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	677	3	8	9	N	7					106
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	578	3	6	9	N	5					111
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	647	3	2	9	N	2	86	1			27

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994

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
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	741	-0-	-279	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

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

ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

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
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

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
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

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

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

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
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

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
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1192	3	32	9	Y	29	31	1			12
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1111	3	31	9	Y	28	31	1			9
12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1072	3	47	9	Y	43	47	1			5
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1028	3	61	9	Y	55	47	1			13
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1050	3	62	9	Y	56	47	1			22
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1136	3	58	9	Y	53	63	1			12

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	2					37
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					37
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	337	3	1	9	N	1	26	1			12
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	333	3	1	9	N	1					13
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	295	3	9	9	N	8					21
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	324	3	6	9	N	5					26

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2					37
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					37
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	25	1			12
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	665	3	1	9	N	1					13
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	3	9	9	N	8					21
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	591	3	6	9	N	5					26

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689

10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

10	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1207	-0-	-165	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

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
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

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
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

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
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945

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
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	747	3	11	9	N	10					77
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	686	3	14	9	N	13					90
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	677	3	10	9	N	9					99
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	649	3	10	9	N	9	45	1			63
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	588	3	12	9	N	11					74
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	669	3	12	9	N	11					85

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460

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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794

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
10	1209	#	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	939	-0-	-201	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1116	#	803	-0-	-313	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	841	-0-	-182	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

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

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196

KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

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
10	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	420 N	278	-0-	-142	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

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
10	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2		N	-0-			124
11	360 N	78	-0-	-282	-0-	78	2		N	-0-			124
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			124
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			124
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

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

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			119
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			119
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			119
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			119
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

10	46	N	-0-	-0-	-46	-0-			Y	-0-			28
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			28
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			28
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-			28
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			28
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-			28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

10	46	N	-0-	-0-	-46	-0-			Y	-0-			28
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			28
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			28
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-			28
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			28
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-			28

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3	N	-0-			-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

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
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	140 N	18	-0-	-122	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOAG, INC. 274964
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

FOAG, INC. //CONT.// 274964

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					54
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					54
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					54
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					54
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					54
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					54

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200

SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G E OPERATING, INC. 292166

CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. D. INVESTMENTS 340219

BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

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

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 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
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-			98
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2		N	-0-			98
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			98
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			98
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437	2		N	-0-			98
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			98

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

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-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

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	2	-0-	2	2	2	1		N	-0-			-0-
02	14B DENY	2	-0-	2	4	2	1		N	-0-			-0-
*03	6 R	2	-0-	-4	-0-	2	1		N	-0-			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
*03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

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
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	672	N	258	-0-	-414	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					30
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					30
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					30
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					30
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					30
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	336	N	160	-0-	-176	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1974	2	50	9	N	45					220
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1892	2	41	9	N	37					257
12	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1881	2	54	9	N	49	166	1			140
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1823	2	132	9	N	120					260
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1806	2	47	9	N	43	165	1			138
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1953	2	51	9	N	46					184

KEATING ENERGY, INC. 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

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
10	DLQ G-10	2062	-0-	2062	5474	2062	2			Y	-0-					-0-
11	2900 N	2103	-0-	-797	4677	2103	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2098	-0-	-1002	3675	2098	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1960	-0-	-1140	2535	1960	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1725	-0-	-1075	1460	1725	2			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	1988	-0-	-1112	348	1988	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

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
10	DLQ G-10	12	-0-	12	34	12	2			Y	-0-					-0-
11	46 N	12	-0-	-34	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

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
10	DLQ G-10	1406	-0-	1406	4524	1406	2			Y	-0-					-0-
11	2900 N	412	-0-	-2488	2036	412	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	1199	-0-	-1901	135	1199	2			Y	-0-					-0-
01	1475 N	1340	-0-	-135	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
*03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 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
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					40
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					40
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					40
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40

KRAMER OPERATING, LLC 476586
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 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
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	98	3	46	9	N	42					83
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	141	3	29	9	N	26					109
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	134	3	21	9	N	19					128
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	6					134
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	242	3	17	9	N	15					149
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	176	3	25	9	N	23					172

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

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
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	507	2	17	9	N	15					50
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	503	2	21	9	N	19					69
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	526	2	22	9	N	20					89
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	285	2	11	9	N	10					99
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	528	2	17	9	N	15					114
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	512	2	22	9	N	20					134

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - PLUGGED 11/16/18

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - PLUGGED 11/21/18

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

10	217	N	194	-0-	-23	-0-	171	2	23	9	N	21					184
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27	170	1			41
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	209	2	24	9	N	22					63
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	178	2	41	9	N	37					100
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	147	2	8	9	N	7					107
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	184	2	19	9	N	17					124

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - PLUGGED 12/04/18

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	40	1	49	2	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	40	1	46	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	40	1	48	2	N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

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

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC 613105

MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154

DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

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

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 201366 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 330 - 332

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					98
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					98
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					99
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	N	1					100
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					101
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					103

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

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

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

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
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

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
10	DLQ G-10	623	-0-	623	1903	623	2			Y	-0-					-0-
11	2516 N	613	-0-	-1903	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

10	4142	4142	-0-	-0-	-0-	4141	2	1	9	N	1					132
11	4037	4037	-0-	-0-	-0-	4036	2	1	9	N	1					133
12	3966	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					133
01	4219	4219	-0-	-0-	-0-	4217	2	2	9	N	2					135
02	3655	3655	-0-	-0-	-0-	3654	2	1	9	N	1					136
*03	4010	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					136

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	816	-0-	-455	-0-	816	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

10	1240 N	321	-0-	-919	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	764	-0-	-436	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

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
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

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
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	Y	33					67
11	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2126	2	37	9	Y	34					101
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2157	2	96	9	Y	87	171	1			17
01	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2131	2	59	9	Y	54					71
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2059	2	61	9	Y	55					126
03	2263	N	1631	-0-	-632	-0-	1631	2			Y	-0-					126

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

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
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883

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
10	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942

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
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	837	N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

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

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

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

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	600 N	408	-0-	-192	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

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
10	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
11	1560 N	860	-0-	-700	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
*03	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580

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

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544

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
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1036 N	264	-0-	-772	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

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
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					47
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					47
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					47
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

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
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					49
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					49
12	961 N	818	-0-	-143	-0-	818	2			N	-0-					49
01	930 N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					49
02	840 N	402	-0-	-438	-0-	402	2			N	-0-					49
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					49

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894

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
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					41
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					41
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					41
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					41
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					41
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					41

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-				20
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-				20
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-				20
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				20
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				20
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-				20

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				89
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				89
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-				89
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				89
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	27	2			N	-0-				89
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	276	2	8	9	N	7				96

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-				-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-				-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

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

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

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
10	713	N	314	-0-	-399	-0-	314	2			N	-0-					53
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					53
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					53
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					53
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1					54
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					54

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110

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
10	7750		6465	-0-	-1285	186745	6465	2			N	-0-					39
11	7500		6298	-0-	-1202	185543	6298	2			N	-0-					39
12	7750		6593	-0-	-1157	184386	6593	2			N	-0-					39
01	7750		6380	-0-	-1370	183016	6380	2			N	-0-					39
02	7000		6440	-0-	-560	182456	6440	2			N	-0-					39
*03	7750		5922	-0-	-1828	180628	5922	2			N	-0-					39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					25
12	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					25
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					25
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118

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

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

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
10	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					91
11	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	2			N	-0-					91
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					91
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					91
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					91
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					91

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

10	775	N	489	-0-	-286	-0-	489	2			N	-0-					128
11	450	N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-					128
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					128
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					128
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					128
03	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					128

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706

SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124

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
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

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
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1841	2	23	9	N	21					47
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31					78
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1541	2	37	9	N	34					112
01	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1392	2	31	9	N	28	87	1			53
02	1484	N	1475	-0-	-9	-0-	1445	2	30	9	N	27					80
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	2	24	9	N	22					102

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

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
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	132	2	47	9	N	43					152
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	180	2	50	9	N	45	173	1			24
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	60	2	51	9	N	46					70
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	53	2	47	9	N	43	91	1			22
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	85	2	48	9	N	44					66
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	91	2	75	9	N	68					134

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032

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
10	0		3574	-0-	3574	3574	3574	2			N	-0-					-0-
11	0		3366	-0-	3366	6940	3366	2			N	-0-					-0-
12	0		3380	-0-	3380	10320	3362	2	18	9	N	16					16
01	7500		3547	-0-	-3953	6367	3543	2	4	9	N	4					20
02	7000		3270	-0-	-3730	2637	3263	2	7	9	N	6					26
*03	5837		3200	-0-	-2637	-0-	3194	2	6	9	N	5					31

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

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
10	DLQ G-10		54	-0-	54	154	54	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	220	66	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	60	-0-	-220	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974

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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	171	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

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
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					25
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					25
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					25
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					25
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	2			N	-0-					25
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

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

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					10
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					10
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					10
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	2			N	-0-					10
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JENNINGS,G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RIDGE OIL COMPANY 711100
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

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
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

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
*04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	145	-0-	145	297	145	3		Y	-0-			-0-
*10	417 N	120	-0-	-297	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
*03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

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

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

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
10	4862	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3		N	-0-			-0-
11	5361	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3		N	-0-			-0-
12	4851	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3		N	-0-			-0-
01	2325	280	-0-	-2045	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*02	2560	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
*03	6178	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		N	-0-			-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			36
11	1530 N	609	-0-	-921	-0-	609	3		N	-0-			36
12	1271 N	559	-0-	-712	-0-	559	3		N	-0-			36
*01	1581 N	446	-0-	-1135	-0-	446	3		N	-0-			36
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			36
*03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			36

SKY RESOURCES, INC. 786408

TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

10	2974	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
11	2872	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
12	2942	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
*03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-			-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550

ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

10	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-			-0-
11	990 N	826	-0-	-164	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12	992 N	681	-0-	-311	-0-	681	2		N	-0-			-0-
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2		N	-0-			-0-
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	769	2		N	-0-			-0-
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818

CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	21	-0-	21	43	21	3			Y	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 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
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

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
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					175
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					175
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					175
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					175
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					175
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					175

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936

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
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

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
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-	21	7			12
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					12
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					12
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					12
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738

CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255

10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	840 N	357	-0-	-483	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	651 N	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	273	2	40	9	N	36	20	8			129
11	360 N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					129
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					130
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	136	2	1	9	N	1					131
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	162	2	1	9	N	1					132
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					133

TRACER OPERATING, INC. 863965

MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

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

US. FUELS, INC. 879264

HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570

VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

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
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					14
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			14
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					14
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

10	682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-					63
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					63
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					63
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					63
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					63
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					63

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KEMP, WALTER 455324
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048

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
10	93		97	-0-	4	4	97	2			N	-0-					-0-
11	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KEMP, WALTER 455324
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 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
10	67		67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

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
10	36		36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

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
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

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
10	651	#	566	-0-	-85	-0-	128	1	438	2	N	-0-					-0-
11	630	#	483	-0-	-147	-0-	87	1	396	2	N	-0-					-0-
12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	95	1	596	2	N	-0-					-0-
01	644	R	644	-0-	-0-	-0-	114	1	530	2	N	-0-					-0-
02	715	R	715	-0-	-0-	-0-	120	1	595	2	N	-0-					-0-
03	682	#	545	-0-	-137	-0-	129	1	416	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

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
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	3	N	-0-					-0-
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	38	1	191	3	N	-0-					-0-
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	N	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	3	N	-0-					-0-
*03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

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
10	930	#	832	-0-	-98	-0-	72	1	760	3	N	-0-					128
11	900	#	833	-0-	-67	-0-	73	1	760	3	N	-0-					128
12	930	#	798	-0-	-132	-0-	73	1	725	3	N	-0-					128
01	930	#	756	-0-	-174	-0-	76	1	680	3	N	-0-					128
02	840	#	701	-0-	-139	-0-	80	1	621	3	N	-0-					128
03	868	#	706	-0-	-162	-0-	76	1	630	3	N	-0-					128

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

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
10	3875 #	3736	-0-	-139	-0-	238	1	3484	3	N	13					188
						14	9									
11	3750 #	3510	-0-	-240	-0-	235	1	3261	3	N	13					201
						14	9									
12	3844 #	3459	-0-	-385	-0-	240	1	3199	3	N	18					219
						20	9									
01	3813 #	3451	-0-	-362	-0-	261	1	3172	3	N	16					235
						18	9									
02	3444 #	3195	-0-	-249	-0-	289	1	2878	3	N	25					260
						28	9									
03	3751 #	3474	-0-	-277	-0-	280	1	3175	3	N	17	179	1			98
						19	9									

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

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

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

10	781 R	291	-0-	-490	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	237	-0-	-43	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

10	93 N	90	-0-	-3	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	N	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

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

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

10	3007 N	2706	-0-	-301	-0-	181	1	2525	3	N	-0-			-0-
11	2880 N	2528	-0-	-352	-0-	178	1	2350	3	N	-0-			-0-
12	3007 N	2404	-0-	-603	-0-	177	1	2227	3	N	-0-			-0-
01	2697 N	2315	-0-	-382	-0-	186	1	2129	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	2199	-0-	-153	-0-	209	1	1990	3	N	-0-			-0-
*03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	213	1	2314	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	138	1	1774	3	N	-0-			-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	131	1	1593	3	N	-0-			-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	132	1	1527	3	N	-0-			-0-
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	3	N	-0-			-0-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	150	1	1327	3	N	-0-			-0-
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	152	1	1524	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056

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

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097

10	248 N	218	-0-	-30	-0-	38	1	180	3	N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	38	1	187	3	N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	38	1	191	3	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	41	1	195	3	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	41	1	187	3	N	-0-			-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	2	N	-0-				2
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	2	N	-0-				2
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	23	1	145	2	N	-0-				2
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	28	1	141	2	N	-0-				2
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	30	1	125	2	N	-0-				2
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	32	1	142	2	N	-0-				2

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978

10	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	205	1	1461	2	N	-0-				-0-
11	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	206	1	1447	2	N	-0-				-0-
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	239	1	1490	2	N	-0-				-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	292	1	1442	2	N	-0-				-0-
02	1540	N	1080	-0-	-460	-0-	208	1	872	2	N	-0-				-0-
03	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	310	1	1358	2	N	-0-				-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

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

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	2	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005

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

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

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

BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	13	1	92	2	N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	N	-0-			-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	13	1	67	2	N	-0-			-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	74	1	518	2	N	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	84	1	527	2	N	-0-			-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	98	1	490	2	N	-0-			-0-
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	103	1	429	2	N	-0-			-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	114	1	497	2	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092

10	899 N	871	-0-	-28	-0-	108	1	763	2	N	-0-			-0-
11	870 N	803	-0-	-67	-0-	100	1	703	2	N	-0-			-0-
12	899 N	860	-0-	-39	-0-	119	1	741	2	N	-0-			-0-
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	141	1	704	2	N	-0-			-0-
02	756 N	718	-0-	-38	-0-	139	1	579	2	N	-0-			-0-
03	868 N	614	-0-	-254	-0-	114	1	500	2	N	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BARRON PETROLEUM LLC 053302
CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			90
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			90
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			90
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			90
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			90
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			90

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

10	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2		N	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

10	DLQ G-10	78	-0-	78	267	78	3		Y	-0-			-0-
11	299 N	32	-0-	-267	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		Y	-0-			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

10	DLQ G-10	2649	-0-	2649	10785	2649	3		Y	-0-			-0-
11	11957 X	1172	-0-	-10785	-0-	1172	3		Y	-0-			-0-
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		Y	-0-			-0-
01	4030 X	1301	-0-	-2729	-0-	1301	3		Y	-0-			-0-
02	3612 X	1300	-0-	-2312	-0-	1300	3		Y	-0-			-0-
03	2635 X	1461	-0-	-1174	-0-	1461	3		Y	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

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

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965

SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 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
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					149
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					149
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					149
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					149
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					149
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					149

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

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

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

10	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

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
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10					99
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1365	2	22	9	N	20					119
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1347	2	18	9	N	16	116	1			19
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1369	2	21	9	N	19					38
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					38
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1325	2	39	9	N	35					73

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

10	744	N	362	-0-	-382	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

10	744	N	362	-0-	-382	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.) 86575 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RIDGE OIL COMPANY 711100
GUY ROBINSON RANCH WELL #: 5 RRCID -> 092357 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					32
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					32
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					32
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					32
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					32

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

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
10	DLQ G-10	316	-0-	316	877	316	3			Y	-0-					-0-
11	952 N	75	-0-	-877	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BARRON PETROLEUM LLC 053302
CONWAY, J. W. WELL #: 13 RRCID -> 277483 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART J. N. "B" WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					40
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					40
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					40
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					40
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					40

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988

STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	384	2	31	9	N	28					148
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	888	2	37	9	N	34	110	1			72
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	717	2	33	9	N	30					102
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	666	2	22	9	N	20					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					122

MOGUL RESOURCES, LLC 573657

HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

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
10	835	X	105	-0-	-730	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223

HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178

ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073

STUART, J.N. "A" WELL #: 11 RRCID -> 282551 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181

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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818

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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

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
10	1953	#	1265	-0-	-688	-0-	1265	2			N	-0-					22
11	1890	#	1439	-0-	-451	-0-	1439	2			N	-0-					22
12	1612	#	1186	-0-	-426	-0-	1186	2			N	-0-					22
01	3443	R	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					22
02	2661	R	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					22
03	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					22

101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON WELL #: 1 B RRCID -> 285362 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524

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
10	38300		2652	-0-	-35648	561	2652	2			N	-0-					-0-
11	4041	R	3480	-0-	-561	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	5046	R	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3483	R	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

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
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	152	2	34	9	N	31					60
11	180	#	69	-0-	-111	-0-	66	3	3	9	N	3					63
12	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					63
01	217	#	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					63
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					63
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					63

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

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
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY //CONT.// 042398
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

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
10	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

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
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			46
11	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	3		N	-0-			46
12	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-			46
01	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-			46
02	224 #	101	-0-	-123	-0-	101	3		N	-0-			46
03	217 #	91	-0-	-126	-0-	91	3		N	-0-			46

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

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

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

10	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

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

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

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
10	DLQ G-10	325	-0-	325	1026	325	3			Y	-0-					-0-
11	1229 R	203	-0-	-1026	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	221	-0-	-151	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	205	-0-	-103	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635

10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	112 #	76	-0-	-36	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613

10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198

10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628

10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752

10	2541 R	346	-0-	-2195	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360 #	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	372 #	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	336 #	229	-0-	-107	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174

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
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616

10	804	R	85	-0-	-719	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568

10	804	R	85	-0-	-719	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	112	#	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152

*10	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	2340	#	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	2184	#	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	#	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-

ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
WOODWARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 282156 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282

10	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 286243 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3450 - 3582

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

10	589 #	465	-0-	-124	-0-	51	1	404	3	Y	9	9	1			6
						10	9									
11	570 #	479	-0-	-91	-0-	52	1	416	3	Y	10					16
						11	9									
12	589 #	438	-0-	-151	-0-	51	1	378	3	Y	8	10	1			14
						9	9									
01	558 #	465	-0-	-93	-0-	56	1	398	3	Y	10	11	1			13
						11	9									
02	504 #	453	-0-	-51	-0-	59	1	383	3	Y	10	11	1			12
						11	9									
03	496 #	452	-0-	-44	-0-	57	1	382	3	Y	12	13	1			11
						13	9									

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

10	5997 R	5997	-0-	-0-	-0-	335	1	5662	3	N	-0-					70
11	5208 R	5208	-0-	-0-	-0-	265	1	4943	3	N	-0-					70
12	4944 R	4944	-0-	-0-	-0-	265	1	4679	3	N	-0-					70
01	4783 R	4783	-0-	-0-	-0-	265	1	4518	3	N	-0-					70
02	3190 R	3190	-0-	-0-	-0-	265	1	2925	3	N	-0-					70
*03	6663 R	6663	-0-	-0-	-0-	483	1	6180	3	N	-0-					70

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

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
10	2232 #	1805	-0-	-427	-0-	125 1 26 9	1654 3	Y	24	22 1		13
11	2160 #	1543	-0-	-617	-0-	114 1 24 9	1405 3	Y	22			35
12	2170 #	1418	-0-	-752	-0-	110 1 22 9	1286 3	Y	20	23 1		32
01	2170 #	1420	-0-	-750	-0-	119 1 23 9	1278 3	Y	21	25 1		28
02	1792 #	1364	-0-	-428	-0-	133 1 25 9	1206 3	Y	23	25 1		26
03	1798 #	1570	-0-	-228	-0-	137 1 23 9	1410 3	Y	21	25 1		22

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

10	372 #	344	-0-	-28	-0-	45 1	299 3	N	-0-			41
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	44 1	288 3	N	-0-			41
12	372 #	340	-0-	-32	-0-	45 1	295 3	N	-0-			41
01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	52 1	340 3	N	-0-			41
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	55 1	342 3	N	-0-			41
*03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	29 1	376 3	N	-0-			41

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

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

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

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

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432

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

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471

10	837 #	752	-0-	-85	-0-	63 1	689 3	N	-0-			-0-
11	737 R	737	-0-	-0-	-0-	60 1	677 3	N	-0-			-0-
12	744 #	599	-0-	-145	-0-	52 1	547 3	N	-0-			-0-
01	744 #	598	-0-	-146	-0-	55 1	543 3	N	-0-			-0-
02	700 #	692	-0-	-8	-0-	55 1	637 3	N	-0-			-0-
03	775 #	251	-0-	-524	-0-	38 1	213 3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335

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
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	N	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-			-0-
*03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368

10	744 #	522	-0-	-222	-0-	56	1	466	3	N	-0-			-0-
11	690 #	471	-0-	-219	-0-	52	1	419	3	N	-0-			-0-
12	589 #	391	-0-	-198	-0-	47	1	344	3	N	-0-			-0-
01	589 #	413	-0-	-176	-0-	51	1	362	3	N	-0-			-0-
02	532 #	465	-0-	-67	-0-	49	1	416	3	N	-0-			-0-
03	527 #	431	-0-	-96	-0-	52	1	379	3	N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055

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

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

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

TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

10	8667 R	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-			7
11	6801 R	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-			7
12	5859 #	5509	-0-	-350	-0-	5509	3			N	-0-			7
01	5859 #	4605	-0-	-1254	-0-	4605	3			N	-0-			7
02	5292 #	3970	-0-	-1322	-0-	3970	3			N	-0-			7
03	5859 #	2283	-0-	-3576	-0-	2283	3			N	-0-			7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

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
10	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

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
10	2728	#	2301	-0-	-427	-0-	2262	2	39	9	N	35					92
11	2850	#	1837	-0-	-1013	-0-	1812	2	25	9	N	23					115
12	2945	#	2857	-0-	-88	-0-	2857	2			N	-0-	87	1			28
01	2945	#	2711	-0-	-234	-0-	2694	2	17	9	N	15					43
02	2072	#	2028	-0-	-44	-0-	2024	2	4	9	N	4					47
03	2852	#	2373	-0-	-479	-0-	2369	2	4	9	N	4					51

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

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
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030

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
10	3481	R	3481	-0-	-0-	-0-	3430	2	51	9	N	46					118
11	2794	R	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					118
12	2299	R	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					118
01	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1855	2	15	9	N	14					132
02	2704	R	2704	-0-	-0-	-0-	2678	2	26	9	N	24	134	1			22
*03	2895	R	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	N	2					24

DAVID HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114

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
10	1705	#	1038	-0-	-667	-0-	1038	2			N	-0-					53
11	1710	#	1689	-0-	-21	-0-	1687	2	2	9	N	2					55
12	1767	#	1418	-0-	-349	-0-	1418	2			N	-0-					55
01	1767	#	1195	-0-	-572	-0-	1195	2			N	-0-					55
02	1568	#	851	-0-	-717	-0-	851	2			N	-0-	25	1			30
03	1736	#	1293	-0-	-443	-0-	1292	2	1	9	N	1					31

DAVID HOLUB WELL #: 3 RRCID -> 281137 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4050 - 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
10	1705	#	1038	-0-	-667	-0-	1038	2			N	-0-					53
11	1710	#	1689	-0-	-21	-0-	1687	2	2	9	N	2					55
12	1767	#	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					55
01	1767	#	1195	-0-	-572	-0-	1195	2			N	-0-					55
02	1568	#	851	-0-	-717	-0-	851	2			N	-0-	25	1			30
03	1736	#	1293	-0-	-443	-0-	1292	2	1	9	N	1					31

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

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
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					3
11	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					3
12	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					3
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					3
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					3
*03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					3

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 5 RRCID -> 157923 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3719 - 3749

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

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

10	837 N	819	-0-	-18	-0-	71	1	748	3	N	-0-					-0-
11	900 N	761	-0-	-139	-0-	69	1	692	3	N	-0-					-0-
12	899 N	733	-0-	-166	-0-	69	1	664	3	N	-0-					-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	77	1	696	3	N	-0-					-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	81	1	627	3	N	-0-					-0-
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	699	3	N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
BEULAH LANE WELL #: 2 RRCID -> 188452 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3870 - 3888

10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					65
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					65
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					65
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

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

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

10	1023 N	646	-0-	-377	-0-	646	2		N	-0-			27
11	1170 N	537	-0-	-633	-0-	537	2		N	-0-			27
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			27
01	651 N	419	-0-	-232	-0-	419	2		N	-0-			27
02	504 N	384	-0-	-120	-0-	384	2		N	-0-			27
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			27

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

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
10	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1850	2	2	9	N	2	2	8			96
11	2010	N	973	-0-	-1037	-0-	973	2			N	-0-					96
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					96
01	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					96
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					96
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					96

W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					105
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					105
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					105
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					105
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					105
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					105

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

STOVALL OPERATING CO. 824339
SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

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
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

STRONG, SW (CONGL "A") 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H.H. #6 WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					55
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					55
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					55
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					55
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					55
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					55

STRONG, SW (CONGL "A") //CONT.// 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

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
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

STRONG, SW (CONGL. D) 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC 476586
DOOLEY, C. WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

10	DLQ G-10	1399	-0-	1399	3746	1399	3			Y	-0-					-0-
11	2400 N	825	-0-	-1575	2171	825	3			Y	-0-					-0-
12	2918 N	747	-0-	-2171	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	784 N	700	-0-	-84	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

10	DLQ G-10	370	-0-	370	1054	307	3	63	9	Y	57					76
11	1361 N	307	-0-	-1054	-0-	276	3	31	9	Y	28					104
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	273	3	41	9	Y	37					141
01	372 N	175	-0-	-197	-0-	131	3	44	9	Y	40	181	1			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	246	3	56	9	Y	51					51
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	252	3	34	9	Y	31					82

DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204

10	DLQ G-10	2766	-0-	2766	5014	2766	3			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2622	-0-	222	5236	2622	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2582	-0-	-518	4718	2582	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2480	-0-	-620	4098	2480	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2268	-0-	-532	3566	2268	3			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	2470	-0-	-630	2936	2470	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054

10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

STRONG, SW. (DUFFER) 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. #2 WELL #: 2 RRCID -> 080213 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146

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
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

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

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

STUART (ELLENBURGER) 86774 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J.N. A WELL #: 15 RRCID -> 163557 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43

STUART (MARBLE FALLS 3500) 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. WELL #: 7425 RRCID -> 189443 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560

10	3604 R	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			27
11	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			27
12	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			27
01	3462 R	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		N	-0-			27
02	3350 R	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			27
*03	3777 R	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-			27

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

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
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

10	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

10	11930	R	3749	-0-	-8181	-0-	125	1	3617	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	3520	R	3520	-0-	-0-	-0-	121	1	3389	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	4185	#	4062	-0-	-123	-0-	134	1	3918	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	4185	#	3771	-0-	-414	-0-	126	1	3637	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	3668	#	3205	-0-	-463	-0-	113	1	3085	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	4061	#	3100	-0-	-961	-0-	125	1	2967	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

10	778	R	289	-0-	-489	-0-	289	2			Y	-0-					22
11	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					22
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					22
01	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					22
02	252	#	236	-0-	-16	-0-	236	2			Y	-0-					22
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					22

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

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
10	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

10	14B DENY	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

10	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900

10	DLQ G-10	14	-0-	14	44	14	3		Y	-0-			-0-
11	54 N	10	-0-	-44	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-			-0-

STUNKARD (MISS.) 86818 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184198 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4452 - 4566

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

SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578

10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN BELT(ATOKA) //CONT.// 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
MILLS,J.T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN BELT (STRAWN) 87135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
HARLESS, BILLIE MARRS 357167
MARRS, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
AVAD OPERATING, LLC 037877
SWENSON, CLARA J. & ALMA B. WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

10	1364 N	549	-0-	-815	-0-	549	2			N	-0-			175
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1960	2	19	9	N	17	174	1	18
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	N	5			23
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	N	19			42
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	N	27			69
*03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1635	2	33	9	N	30			99

T.E.C. (CADDO) 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
COX, JAMES A. WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658

10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-			84
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-			84
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-			84
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	Y	-0-			84
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3	Y	-0-			84
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-			84

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-			-0-

T.E.C. (CADDO) //CONT.// 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TJB (CONGL 4200) 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982

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
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

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
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.N.I. 221589
KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - P/A 03/15/2017

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. 213275
GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-

PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-

THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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

TAYLOR(CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BALL PRODUCING CO. 048164
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

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
10	310		-0-	-0-	-310	289					N	-0-					69
*11	300		137	-0-	-163	126	137	2			N	-0-					69
*12	293	N	167	-0-	-126	-0-	167	2			N	-0-					69
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					69
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					69
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GRACE 7 OPERATING LLC 319501
LAMBSHEAD RANCH 1088 WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4780 - 4912

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

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
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	N	4					168
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	931	2	36	9	N	33					201
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	961	2	68	9	N	62					263
01	961	N	367	-0-	-594	-0-	355	2	12	9	N	11					274
02	896	N	666	-0-	-230	-0-	626	2	40	9	N	36	182	1			128
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	926	2	48	9	N	44					172

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

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

PETEX 659782
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

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
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

10	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-

SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

10	713	N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-					55
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					55
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					55
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					55
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					55
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					55

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					15
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					15
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					15
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					15
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					15

PETEX 659782
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

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

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

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

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

10	310	N	266	-0-	-44	B	-0-	266	2		N	-0-					-0-
11	330	N	209	-0-	-121	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
12	372	N	254	-0-	-118	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	B	-0-	217	2		N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	74	-0-	-174	B	-0-	74	2		N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	215	-0-	215	228	215	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	167	-0-	167	395	167	2			N	-0-					-0-
*03	395	-0-	-0-	-395	-0-					N	-0-					-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	N	8					8
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	380	3	13	9	N	12					20
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	306	3	12	9	N	11					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

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
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

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
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC 432097
GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

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
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

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
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. 196477
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 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
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					47
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					47
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					47
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					47
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	1					48
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	10	3	1	9	N	1					49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY 196227
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

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

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V & H OIL, L.P. 880393
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VENETO EXPLORATION, LLC 884504
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
5L PROPERTIES, INC. 953778
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

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
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
12	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
01	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
02	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
*03	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 270472 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 1267 - 1271

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELLAH & MATHIEWS 063663
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143	1	78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

DAHAB ENERGY INC. 197200
CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FTC CONSULTING, LLC 288423
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

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
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*01	1023	N	485	-0-	-538	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	651	N	381	-0-	-270	-0-	381	2			N	-0-					-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

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
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*01	1023	N	484	-0-	-539	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	651	N	381	-0-	-270	-0-	381	2			N	-0-					-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435

HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

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

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

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
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MARTIN, JOHN I. 530600

BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

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

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS DRILLING INC. 841264
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312

10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1348	-0-	-108	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2	N	-0-			-0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THURBER LAKE (CONGL.) //CONT.// 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264

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
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			18
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2		N	-0-			18
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			18
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			18
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			18
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			18

OXXN 630579
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			119
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2		N	-0-			119
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			119
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			119
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT			119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			14
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3		N	-0-			14
12	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3		N	-0-			14
01	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3		N	-0-			14
02	1064 N	1038	-0-	-26	-0-	1038	3		N	-0-			14
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3		N	-0-			14

TIN CUP (CADDO) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN) 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329

10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
11	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN) //CONT.// 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

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
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					58
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					58
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					58
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					58
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8	3			N	-0-					58
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
SLOAN RANCH WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138

10	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					83
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					83
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					83
01	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	3			N	-0-					83
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					83
03	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					83

SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	257	3	70	9	N	64	174	1			39
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	259	3	58	9	N	53					92
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	253	3	61	9	N	55					147
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	232	3	54	9	N	49					196
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	218	3	52	9	N	47	170	1			73
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	150	3	52	9	N	47					120

LSM VENTURES, LLC 511753
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

10	806 N	490	-0-	-316	-0-	490	3			N	-0-					40
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					40
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					40
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					40
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					40
03	992 N	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-					40

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	99	2	20	9	N	18					316
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	N	2	165	1			153
12	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	2			N	-0-					153
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					153
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					153
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					153

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

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
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	293	2	76	9	N	69					271
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	330	2	10	9	N	9	167	1			113
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	369	2	178	9	N	162	169	1			106
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	445	2	111	9	N	101					207
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	454	2	92	9	N	84					291
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	558	2	88	9	N	80	171	1			200

TIPTON, NORTH (CADDO) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
GOTCHER WELL #: 1 RRCID -> 218715 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 1977 PERF. 894 - 904

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-

GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ALLISON, PAUL 014765
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 061233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EDWARDS, C.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070279 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A

10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	252 N	136	-0-	-116	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209

10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 3 RRCID -> 102407 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995
CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2018 - PLUGGED 12/05/18

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2018 - PLUGGED 11/29/18

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					131
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					131
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					131
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					131
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					131
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					131

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 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
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012

FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

10	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					23
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					23
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					23

RKW OPERATING LLC 714311
CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 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
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	50	1	166	3	N	-0-					69
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	50	1	103	3	N	-0-					69
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	50	1	127	3	N	-0-					69
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	50	1	131	3	N	-0-					69
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	3	N	-0-					69
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	50	2	175	3	N	-0-					69

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

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
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1720	3	10	9	N	9					145
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	3	9	9	N	8					153
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15					168
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1574	3	17	9	N	15	168	1			15
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1569	3	15	9	N	14					29
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	3	17	9	N	15					44

TOTO(BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERGYPRO, INC. 252085
WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

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
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					30
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					30
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					30
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					30
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					30
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

RKW OPERATING LLC 714311
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

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
10	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	3			N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CARUTHERS CONSULTING, INC. 138827
BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 109854 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - P/A 01/18/19

CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	4					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					18
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					18
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					18
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272

10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					11
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					11
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					11
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					11
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					8
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					8
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					8
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					8
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	600	N	294	-0-	-306	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					12
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					12
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					12
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					12
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482

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

MITCHELL, DONOVAN "A" WELL #: RRCID -> 067293 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 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
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 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
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					3
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					3
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					3
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					3
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					3
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					3

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 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
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					19
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					19
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					19
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					19
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					19
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					19

MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					39
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	N	-0-					39
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-					39
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					39
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	1	14	2	N	-0-					39
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-					39

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

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
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					13
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					13
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					13
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	N	-0-					13
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					13

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					37
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					37
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					37
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					37

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					5
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	2	N	-0-					5
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-					5
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	2	N	-0-					5
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					5

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 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
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

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

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SMILEY, JERRY 789686
S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN WELL #: 2H RRCID -> 283179 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238

10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3	N	-0-			40
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			40
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			40
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			40
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			40
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			40

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
DONALD, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 123319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTO (CADDO LIME) 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 081810 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 3198 - 3238

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

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	589	N	18	-0-	-571	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02	280	N	39	-0-	-241	-0-	39	3	N	-0-			-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

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

HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - PLUGGED 01/09/19

TOTO (LIME M-1) 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

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

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

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

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					85
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					85
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					85
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					85
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					85
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					85

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

DUVALL, LOUIS 236530
DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

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
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER (CONGLOMERATE) 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRACKER MINERAL 864023
WINDHAM,MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557

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

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

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
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

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

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) 91156 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 1 RRCID -> 143093 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322

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

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HANE POWER, L.L.C. 354209
THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 103831 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 109173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DANA E. 255552
HAYNES, WINNIE WELL #: 3 RRCID -> 103823 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 3 RRCID -> 099929 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BISHOP-HILL WELL #: 4 RRCID -> 175786 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. 122567
MINEAR, C.M. WELL #: 12 RRCID -> 107549 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANE POWER, L.L.C. 354209
RICHMOND, A.E.-A- WELL #: 1A RRCID -> 095537 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1116 - 1126

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
RICE,LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -H- (GRAY) 91330 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN-E- WELL #: 2 RRCID -> 103514 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 3685 - 3712

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN,R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKCO (CONGL.) 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
BOND, T. WELL #: 1 RRCID -> 112553 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

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

BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

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

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

10	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230

10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	590	3	51	9	Y	46					54
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	493	3	58	9	Y	53	56	1			51
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	510	3	61	9	Y	55	53	1			53
01	651 N	307	-0-	-344	-0-	268	3	39	9	Y	35	53	1			35
02	504 N	151	-0-	-353	-0-	148	3	3	9	Y	3					38
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	578	3	30	9	Y	27					65

VEALE, A. S. WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	193	3	36	9	Y	33					38
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	147	3	1	9	Y	1	16	1			23
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	146	3	10	9	Y	9	16	1			16
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	140	3	10	9	Y	9	15	1			10
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	69	3	2	9	Y	2					12
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	169	3	8	9	Y	7					19

TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186

10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	248	3	32	9	Y	29					33
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	210	3	24	9	Y	22	27	1			28
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19	9	Y	17	22	1			23
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	291	3	19	9	Y	17	24	1			16
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	121	3	2	9	Y	2					18
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	362	3	13	9	Y	12					30

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	3	12	9	Y	11					15
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	158	3	28	9	Y	25	20	1			20
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	121	3	15	9	Y	14	17	1			17
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	147	3	4	9	Y	4	13	1			8
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	93	3	2	9	Y	2					10
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	3	7	9	Y	6					16

TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 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
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	268	3	29	9	Y	26					30
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	285	3	34	9	Y	31	30	1			31
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	311	3	34	9	Y	31	31	1			31
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	3	26	9	Y	24	33	1			22
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	146	3	2	9	Y	2					24
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	410	3	19	9	Y	17					41

TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					8
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	3	4	9	Y	4	6	1			6
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	77	3	11	9	Y	10	8	1			8
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	4	9	Y	4	8	1			4
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	15	3	2	9	Y	2					6
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	44	3	4	9	Y	4					10

VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1					3
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			2
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			2
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	6	3	1	9	Y	1					3
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1					4

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2					18
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	221	3	15	9	Y	14	16	1			16
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	218	3	35	9	Y	32	24	1			24
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	263	3	15	9	Y	14	23	1			15
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	41	3	2	9	Y	2					17
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	126	3	12	9	Y	11					28

TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	3	6	9	Y	5					7
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3	5	1			5
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	77	3	12	9	Y	11	8	1			8
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	85	3	7	9	Y	6	8	1			6
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	37	3	1	9	Y	1					7
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	Y	3					10

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703

LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					12
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					12
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					12
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					12
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-					12
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					12

LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298

10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

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
10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1456	-0-	-140	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

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
10	1054	N	858	-0-	-196	-0-	834	3	24	9	N	22					78
11	1020	N	739	-0-	-281	-0-	718	3	21	9	N	19					97
12	1054	N	627	-0-	-427	-0-	607	3	20	9	N	18					115
01	868	N	620	-0-	-248	-0-	612	3	8	9	N	7					122
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	506	3	1	9	N	1					123
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	613	3	6	9	N	5	116	1			12

ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TURKEY RUN (UPPER GRAY) 91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
KNOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					84
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					84
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					84
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					84
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

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
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1485	2	21	9	N	19					226
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1391	2	20	9	N	18					244
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1418	2	21	9	N	19	171	1			92
01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1336	2	20	9	N	18					110
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	1211	2	17	9	N	15					125
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1393	2	21	9	N	19					144

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

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
10	1860		1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	8960		5380	-0-	-3580	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
12	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1643	#	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1624		1456	-0-	-168	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1798		1612	-0-	-186	-0-	179	1	1433	2	N	-0-					-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					86
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					86
12	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					86
01	403 N	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-					86
02	364 N	202	-0-	-162	-0-	202	2			N	-0-					86
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					86

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

10	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					118

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 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
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					293
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					293
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					293
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					293
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					293
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					293

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

VALERA (KING) 92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD -G- WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

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

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

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

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN DYKE (ATOKA) 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WHARTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 088821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 2532

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	88	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	31	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	25	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	33	1	60	3	Y	-0-					-0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120	3	Y	-0-					29
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					29
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-					29
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	3	Y	-0-					29
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	Y	-0-					29
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	23	1	42	3	Y	-0-					29

VAN DYKE (CISCO 600) 93070 351 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
COLLINS WELL #: 1A RRCID -> 094186 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608

10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

VAN DYKE (STRAWN) 93070 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MELBA WELL #: 1 RRCID -> 078172 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2154 - 2174

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE (MARBLE FALLS) 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
YANDELL, M. WELL #: 1 RRCID -> 057418 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816

10	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					71
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					71
12	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					71
01	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					71
02	308 #	219	-0-	-89	-0-	219	3			N	-0-					71
03	341 #	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					71

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 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
10	124	#	11	-0-	-113	-0-	7	3	4	9	Y	4	16	1			10
11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	44	3	8	9	Y	7					17
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	Y	4	12	1			9
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	Y	4					13
02	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	192	3	11	9	Y	10					23
03	DLQ	G-10	184	-0-	184	387	175	3	9	9	Y	8	17	1			14

VEALE, A.S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

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
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	327	3	10	9	Y	9					28
11	300	#	293	-0-	-7	-0-	284	3	9	9	Y	8	35	1			1
12	310	#	290	-0-	-20	-0-	282	3	8	9	Y	7					8
01	341	#	286	-0-	-55	-0-	272	3	14	9	Y	13					21
02	DLQ	G-10	248	-0-	248	248	226	3	22	9	Y	20	36	1			5
03	DLQ	G-10	254	-0-	254	502	242	3	12	9	Y	11					16

VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

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
10	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					5
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					5
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					5
01	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	23	-0-	23	45	23	3			Y	-0-					5

VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

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
10	372	#	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					7
11	330	#	212	-0-	-118	-0-	212	3			Y	-0-					7
12	341	#	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					7
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	366	203	3			Y	-0-					7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

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
10	1240	#	637	-0-	-603	-0-	634	3	3	9	Y	3					164
11	1170	#	756	-0-	-414	-0-	689	3	67	9	Y	61	175	1			50
12	1147	#	487	-0-	-660	-0-	443	3	44	9	Y	40					90
01	851	R	851	-0-	-0-	-0-	804	3	47	9	Y	43					133
02	DLQ	G-10	909	-0-	909	909	779	3	130	9	Y	118	191	1			60
03	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1916	927	3	80	9	Y	73					133

VEALE,A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

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
10	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1072	3	17	9	Y	15					53
11	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	Y	15	62	1			6
12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1171	3	12	9	Y	11					17
01	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1132	3	28	9	Y	25					42
02	DLQ	G-10	985	-0-	985	985	949	3	36	9	Y	33	62	1			13
03	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	2184	1177	3	22	9	Y	20					33

VEALE,A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

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
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	432	3	21	9	Y	19					63
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	Y	20	80	1			3
12	492	R	492	-0-	-0-	-0-	475	3	17	9	Y	15					18
01	430	R	430	-0-	-0-	-0-	396	3	34	9	Y	31					49
02	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	211	3	46	9	Y	42	80	1			11
03	DLQ	G-10	259	-0-	259	516	230	3	29	9	Y	26					37

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

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
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			20
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			20
12	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	3		Y	-0-			20
01	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3		Y	-0-			20
02	DLQ G-10	221	-0-	221	221	221	3		Y	-0-			20
03	DLQ G-10	229	-0-	229	450	229	3		Y	-0-			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
01	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			-0-
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
*03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

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

P.I.D. DRILLING INC 631265
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438

10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			38
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			38
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			38
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			38
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			38
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			38

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810

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

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 207634 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294

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
10	2414		2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					42
11	2378		2378	-0-	-0-	-0-	2319	2	59	9	N	54	54	1			42
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					42
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					42
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					42
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2327	2	28	9	N	25	52	1			15

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

10	477	N	169	-0-	-308	-0-	169	2			Y	-0-					14
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					14
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					14
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					14
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					14
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					14

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					14
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					14
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					14
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					14
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					32
01	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					32
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					32
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					32

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					188
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					188
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					188
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					188
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	514	2			N	-0-					188
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					188

W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SCRANTON EXPLORATION 760227
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
POWERS, ET AL WELL #: 1 A RRCID -> 270187 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256

10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10					23
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	654	2	11	9	N	10					33
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					38
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	118	2	13	9	N	12					50
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	500	2	13	9	N	12	62	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

10	700	N	683	-0-	-17	1096	683	2			Y	-0-					-0-
11	1799	N	703	-0-	-1096	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

W.G.C. (STRAWN) //CONT.// 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

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
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2019 - PLUGGED 02/07/19

WLP (STRAWN) 94349 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FOREMAN, ROGER 275738
SANTO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127400 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.R.C. (MORRIS) 94377 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
GRAVES WEST WELL #: 3201 RRCID -> 148390 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 2650

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

WALKER-BUCKLER (CADDO) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1104	2	35	9	N	32	172	1			40
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1025	2	39	9	N	35					75
12	1178 N	837	-0-	-341	-0-	781	2	56	9	N	51					126
01	1147 N	485	-0-	-662	-0-	454	2	31	9	N	28					154
02	980 N	199	-0-	-781	-0-	199	2			N	-0-					154
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1373	2	45	9	N	41					195

WALKER-DAVIS (CADDO) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

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
10	DLQ G-10		10	-0-	10	31	10	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	9	-0-	-31	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					177
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					177
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					177
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					177
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					177
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	213	2	7	9	N	6	6	8			177

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	616	#	450	-0-	-166	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

10	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	616	#	328	-0-	-288	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*03	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	404	2	10	9	N	9					151
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					154
12	403	#	382	-0-	-21	-0-	380	2	2	9	N	2					156
01	403	#	206	-0-	-197	-0-	205	2	1	9	N	1					157
02	364	#	119	-0-	-245	-0-	91	2	28	9	N	25					182
03	403	#	370	-0-	-33	-0-	366	2	4	9	N	4					186

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

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
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

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
10	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

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
10	DLQ G-10		36	-0-	36	112	36	2			Y	-0-					7
11	144	R	32	-0-	-112	-0-	32	2			Y	-0-					7
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					7
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					7
*02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					7
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					7

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

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
10	806	#	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					16
11	750	#	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					16
12	744	#	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					16
01	744	#	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					16
02	672	#	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					16
*03	883	R	883	-0-	-0-	-0-	700	2	183	9	N	166	167	1			15

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 RRCID -> 018521 COMPL. DATE 02/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					153
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

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
10	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
*02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008

10	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-					14
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					14
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					14
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					14
02	924	N	846	-0-	-78	-0-	846	2			N	-0-					14
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					14

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

10	1147	N	569	-0-	-578	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	899	N	359	-0-	-540	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

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
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					7
11	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					7
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					7
01	1178	N	972	-0-	-206	-0-	972	2			N	-0-					7
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					7
03	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					7

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					237
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					237
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					237
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					237
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					237
*03	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					237

BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					23
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					23
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	794	3	1	9	N	1					24
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					24
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					24
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	3	1	9	N	1					25

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

10	651	N	633	-0-	-18	-0-	631	3	2	9	N	2					58
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					58
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	628	3	4	9	N	4					62
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					62
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	3			N	-0-					62
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	3	6	9	N	5					67

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

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
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	501	3	7	9	N	6					81
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3	69	1			15
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	518	3	6	9	N	5					20
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	N	6					26
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	3	7	9	N	6					32
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	513	3	6	9	N	5					37

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					6
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					6
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					6
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					6
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	814	2			N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

10	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	644	N	438	-0-	-206	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					108
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					108
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					108
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					108
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					108
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					108

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					34
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					34
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					34
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					34
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					34
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					34

DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

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
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					38
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					38
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					38

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1294	3	4	9	Y	4					33
11	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1199	3	4	9	Y	4					37
12	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1197	3	2	9	Y	2					39
01	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1147	3	4	9	Y	4					43
02	1120 N	1115	-0-	-5	-0-	1111	3	4	9	Y	4					47
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	3	4	9	Y	4					51

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

10	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					152
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					152
12	713 N	497	-0-	-216	-0-	497	2			N	-0-					152
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					152
02	504 N	407	-0-	-97	-0-	406	2	1	9	N	1					153
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					154

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

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
10	1209	N	569	-0-	-640	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	899	N	359	-0-	-540	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	686	2	184	9	N	167	169	1			271
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	663	2	199	9	N	181	328	1			124
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	658	2	200	9	N	182					306
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	649	2	175	9	N	159	162	1			303
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	685	2	176	9	N	160	326	1			137
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	706	2	193	9	N	175	168	1			144

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

10	DLQ G-10		26	-0-	26	81	26	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	23	-0-	-81	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 252537 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER) 94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242465 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236580 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HW OPERATING, LLC 341598
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110

10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-					25
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2		Y	-0-					25
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-					25
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-					25
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-	10	7			15
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2		Y	-0-					15

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

10	3100	N	1311	-0-	-1789	1810	1311	2		Y	-0-					160
11	2454	N	644	-0-	-1810	-0-	644	2		Y	-0-					160
12	1798	N	357	-0-	-1441	-0-	357	2		Y	-0-					160
01	1302	N	239	-0-	-1063	-0-	239	2		Y	-0-					160
02	588	N	59	-0-	-529	-0-	59	2		Y	-0-	129	7			31
03	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2		Y	-0-					31

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2		Y	-0-					12
11	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2		Y	-0-					12
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2		Y	-0-					12
01	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2		Y	-0-					12
02	756	N	537	-0-	-219	-0-	537	2		Y	-0-	5	7			7
03	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2		Y	-0-					7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-				27
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	2			Y	-0-				27
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-				27
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			Y	-0-				27
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	907	2			Y	-0-	23	7		4
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			Y	-0-				4

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

10	3100	N	2867	-0-	-233	6688	2867	2			Y	-0-				12
11	3000	N	2806	-0-	-194	6494	2806	2			Y	-0-				12
12	9298	X	2804	-0-	-6494	-0-	2804	2			Y	-0-				12
01	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2738	2			Y	-0-				12
02	2828	X	2470	-0-	-358	-0-	2463	2	7	9	Y	6				18
03	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	2683	2			Y	-0-				18

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-				34
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-				34
12	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			Y	-0-				34
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-				34
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	700	2			Y	-0-	3	7		31
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-				31

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				16
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				16
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				16
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-				16
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	12	7		4
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-				4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-				8
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			Y	-0-				8
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-				8
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-				8
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	509	2	19	9	Y	17				25
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-				25

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 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
10	1643 N	1058	-0-	-585 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 N	1341	-0-	-116 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

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

WATSON (CADDO) 95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EUBANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS (GARDNER SAND) 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
HELM "A" WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

3 S PRODUCTION, INC. 953796
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

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
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

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
10	3813	103	-0-	-3710	-0-	99	1	4	2	N	-0-					-0-
11	3690	96	-0-	-3594	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	3813	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	2464 #	121	-0-	-2343	-0-	96	1	25	2	N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

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
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					26
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					26
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					26
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					26
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					26
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					26

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					263
01	14B2 EXT	404	-0-	404	517	398	3	6	9	N	5					268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	5					273
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					273

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC 613105
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

10	5301	X	5019	-0-	-282	-0-	5019	2			N	-0-					60
11	5130	X	4795	-0-	-335	-0-	4795	2			N	-0-					60
12	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-					60
01	5177	X	4742	-0-	-435	-0-	4742	2			N	-0-					60
02	4536	X	4227	-0-	-309	-0-	4227	2			N	-0-					60
03	5022	X	4525	-0-	-497	-0-	4525	2			N	-0-					60

SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

10	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018

10	DLQ G-10		35	-0-	35	99	35	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	33	-0-	-99	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.// 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A 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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 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
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

ATWOOD, BILLY 036644
DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	279	N	162	-0-	-117	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
01	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	21	1	88	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	27	1	114	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEATHERFORD, SE.(1900)          //CONT.//   95589 400   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: PARKER
  RYDEL, A. C., JR.                         739831
    BOWMAN-RYDEL                      WELL #:    2    RRCID -> 108890  COMPL. DATE 12/16/1983  TOTAL DEPTH  1953 PERF. 1513 -  1518
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEATHERFORD, SW. (ATOKA)                    95590 200   ASSOCIATED              49B                               CNTY: PARKER
  PM RANCH                                  631370
    BLACK                             WELL #:    1    RRCID -> 080877  COMPL. DATE 01/16/1979  TOTAL DEPTH  5600 PERF. 4650 -  4662
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO)                 95590 225   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: PARKER
  GIANT NRG CO., LP                         302592
    PORTER                            WELL #:    1    RRCID -> 138751  COMPL. DATE 01/03/1991  TOTAL DEPTH  4450 PERF. 4226 -  4256
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 89
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 89
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 89
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 89
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 89
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 89

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEATHERFORD, SW. (STRAWN)                   95590 300   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PARKER
  ENERVEST OPERATING, L.L.C.                252131
    COTTEN "A"                        WELL #:    2 C  RRCID -> 083902  COMPL. DATE 02/22/1979  TOTAL DEPTH  6100 PERF. 2532 -  2556
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  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-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  FTM INCORPORATED                          288406
    WILEY, B                          WELL #:    1    RRCID -> 081430  COMPL. DATE 06/11/1978  TOTAL DEPTH  3900 PERF. 2418 -  2458
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 -0-
 12        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                 -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-
 03 DELQ PR      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                 -0-
```

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

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
10	403 N	251	-0-	-152 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	2 1	420 2	N	-0-			-0-
02	364 N	322	-0-	-42 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			-0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

10	0 N	-0-	-0-	-0- 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-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

10	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	23 1	113 2	N	-0-			-0-
11	450 N	309	-0-	-141 B	-0-	18 1	291 2	N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	25 1	466 2	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	141 1	335 2	N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	51 1	325 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	308	-0-	-188 B	-0-	19 1	289 2	N	-0-			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
O'CONNOR,T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11	300 N	229	-0-	-71 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02	224 N	177	-0-	-47 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	3 1	83 2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	11	-0-	-82 B	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

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
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	7	1	253	2	N	-0-			2
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	4	1	243	2	N	-0-			2
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			2
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	2	1	259	2	N	-0-			2
*02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	6	1	224	2	N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

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
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	5	1	173	2	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	3	1	170	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	1	1	176	2	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7 B	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

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
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	9	1	314	2	N	-0-			13
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	5	1	287	2	N	-0-			13
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			13
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	2	1	288	2	N	-0-			13
02	280 N	266	-0-	-14 B	-0-	7	1	259	2	N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

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
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	7	1	251	2	N	-0-			7
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	5	1	252	2	N	-0-			7
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-			7
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	2	1	284	2	N	-0-			7
*02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	7	1	255	2	N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			7

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) //CONT.// 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

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
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	390 N	14	-0-	-376 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			5
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			5
12	15 #	1	-0-	-14	-0-	1	3		N	-0-			5
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			5
02	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-			5
*03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	15 #	1	-0-	-14	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
02	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1 RRCID -> 115619 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON (CONGLOMERATE) 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
TESCO WELL #: 7 RRCID -> 152855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4028 - 4048

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

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
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					53
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					53
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					53
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172

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
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					18
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					18
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					18
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WELDON (3900) 96124 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 141350 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866

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
10	639 N	209	-0-	-430	-0-	87	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	70	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	113	3	Y	-0-					-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	71	1	127	3	Y	-0-					-0-

WESTSTAR (FRY) 96670 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HANE POWER, L.L.C. 354209
MCIVER, GRADY WELL #: 1A RRCID -> 098322 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

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
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

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
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					71
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					71
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					71
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					71
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					71
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					71

COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

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
10	1054 #	11	-0-	-1043	-0-	11	2			N	-0-					210
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	1					211
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					211
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	157	1			56
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					56
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					56

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

10	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	994	-0-	-277	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDÈRLINE OPERATING CORP. 082999
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					65
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					65
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					65
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					65
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					65
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					65

RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	27	1	99	3	Y	-0-					20
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	57	1	186	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	Y	-0-					20
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	74	1	197	3	Y	-0-					20
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	83	1	246	3	Y	-0-					20

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

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

RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	214	1	282	3	Y	-0-				-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	291	1	1062	3	Y	-0-				-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	271	1	888	3	Y	-0-				-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	241	1	802	3	Y	-0-				-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	256	1	680	3	Y	-0-				-0-
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	258	1	767	3	Y	-0-				-0-

WHITT, SW. (2150) 97126 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
A. F. BOYD UNIT NO. 2 WELL #: 2B RRCID -> 158372 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2139 - 2147

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

WHITTLES (CADDO) 97144 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WHITTLES WELL #: 1 RRCID -> 122633 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850

10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				35
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				35
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				35
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				35
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-				35
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				35

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILBAR (1600) //CONT.// 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR,HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILENA (DUFFER 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
ROBERTSON, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	2	N	17					182
						19	9									
11	1650 N	1246	-0-	-404	-0-	1229	2	17	9	N	15	188	1			9
12	1581 N	669	-0-	-912	-0-	93	1	559	2	N	15					24
						17	9									
01	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	93	1	1287	2	N	28					52
						31	9									
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1274	2	N	145					197
						160	9									
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	93	1	1249	2	N	17					214
						19	9									

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ELLIS, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640

10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	750 #	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	775 #	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	775 #	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					N	951	951	1			-0-
03	682 #	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					-0-

WILES (CONGL. 3450) //CONT.// 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BLACK BROTHERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

10	1178 N	675	-0-	-503	-0-	664	2	11	9	N	10					120
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1043	2	22	9	N	20					140
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	936	2	22	9	N	20					160
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	763	2	55	9	N	50	172	1			38
02	1008 N	642	-0-	-366	-0-	625	2	17	9	N	15					53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

10	682 #	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	840 #	546	-0-	-294	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	868 #	581	-0-	-287	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
01	868 #	481	-0-	-387	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	784 #	544	-0-	-240	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	651 #	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

10	1054 #	928	-0-	-126	-0-	928	2			Y	-0-					32
11	1020 #	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-					32
12	1023 #	916	-0-	-107	-0-	916	2			Y	-0-					32
01	961 #	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					32
02	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					32
*03	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					32

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

10	1519 #	1472	-0-	-47	-0-	1472	2			N	-0-					4
11	1470 #	1350	-0-	-120	-0-	1350	2			N	-0-					4
12	1519 #	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			N	-0-					4
01	1457 #	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-					4
02	1316 #	1285	-0-	-31	-0-	1285	2			N	-0-					4
03	1457 #	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					4

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

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
10	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
*03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

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

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

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

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

10	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-
01	496 #	422	-0-	-74	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	496 #	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-

GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

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

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
ALLEN,E.A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

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
10	2108 #	1927	-0-	-181	-0-	1927	3			N	-0-					22
11	1980 #	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					22
12	1984 #	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-					22
01	1922 #	1803	-0-	-119	-0-	1803	3			N	-0-					22
02	1820 #	1434	-0-	-386	-0-	1434	3			N	-0-					22
03	2015 #	1814	-0-	-201	-0-	1814	3			N	-0-					22

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

10	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					31
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					31
12	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					31
01	558 #	404	-0-	-154	-0-	404	3			N	-0-					31
02	504 #	400	-0-	-104	-0-	400	3			N	-0-					31
03	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					31

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
01	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	1			N	-0-					-0-
*02	43 N	22	-0-	-21	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-

WILLIE MAE (2ND CONGL) //CONT.// 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
SLEMMONS,W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE MAE (3RD CONGL) 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					64
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					64
01	DELQ PR		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					64
*02	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SLEMMONS,HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
*02	172	N	62	-0-	-110	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.) 97872 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
G & F OIL, INC. 292000
EKDAHL WELL #: 1 RRCID -> 144290 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018547 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414

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
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	403	N	69	-0-	-334	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412

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
10	1345	N	494	-0-	-851	-0-	494	2			Y	-0-					24
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					24
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					24
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					24
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	2			Y	-0-					24
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					24

DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

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
10	1015	N	373	-0-	-642	-0-	373	2			Y	-0-					17
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					17
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					17
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					17
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			Y	-0-					17
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM,J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

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
10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1		N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	5					5
12	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	10					15
01	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	10					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					35

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462

DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

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
10	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					13
12	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					13
01	620 #	518	-0-	-102	-0-	514	2	4	9	Y	4					17
02	560 #	346	-0-	-214	-0-	344	2	2	9	Y	2					19
03	558 #	369	-0-	-189	-0-	369	2			Y	-0-	16	1			3

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			3

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

10	775 #	769	-0-	-6	-0-	759	2	10	9	Y	9					123
11	750 #	699	-0-	-51	-0-	684	2	15	9	Y	14					137
12	775 #	735	-0-	-40	-0-	725	2	10	9	Y	9					146
01	775 #	720	-0-	-55	-0-	708	2	12	9	Y	11					157
02	700 #	657	-0-	-43	-0-	646	2	11	9	Y	10					167
03	775 #	60	-0-	-715	-0-	46	2	14	9	Y	13	69	1			111

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					13
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					13
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					17
02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2					19
*03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	16	1			3

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					13
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					13
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					13
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					17
02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2					19
*03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	16	1			3

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

10	496 #	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-					13
11	480 #	360	-0-	-120	-0-	360	2			Y	-0-					13
12	620 #	423	-0-	-197	-0-	423	2			Y	-0-					13
01	620 #	419	-0-	-201	-0-	415	2	4	9	Y	4					17
02	560 #	346	-0-	-214	-0-	344	2	2	9	Y	2					19
03	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-	16	1			3

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

10	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	620 #	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

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
10	1240 #	915	-0-	-325	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
11	1200 #	828	-0-	-372	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	1240 #	875	-0-	-365	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	961 #	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*03	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

10	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					13
11	480 #	240	-0-	-240	-0-	240	2			Y	-0-					13
12	496 #	282	-0-	-214	-0-	282	2			Y	-0-					13
01	465 #	319	-0-	-146	-0-	315	2	4	9	Y	4					17
02	420 #	346	-0-	-74	-0-	344	2	2	9	Y	2					19
03	465 #	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-	16	1			3

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

10	496 #	234	-0-	-262	-0-	234	2			Y	-0-					13
11	480 #	120	-0-	-360	-0-	120	2			Y	-0-					13
12	496 #	141	-0-	-355	-0-	141	2			Y	-0-					13
01	465 #	220	-0-	-245	-0-	216	2	4	9	Y	4					17
02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2					19
*03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	16	1			3

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

10	1240 #	915	-0-	-325	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
11	1200 #	828	-0-	-372	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	1240 #	875	-0-	-365	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	961 #	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*03	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			4

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

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
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1567	3	177	9	N	161	151	1			29
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1414	3	162	9	N	147	152	1			24
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1461	3	40	9	N	36					60
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1280	3	78	9	N	71					131
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1265	3	233	9	N	212	148	1			195
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					195

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

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
10	1178 #	400	-0-	-778	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	660 #	450	-0-	-210	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	2	1	427	3	Y	37	37	1			-0-
						41	9									
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	1	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

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

WOOD (STRAWN) 98465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
BACON WELL #: 2 RRCID -> 132380 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS) 98517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
STERLING OIL AND GAS 818896
WOODFIN WELL #: 1 RRCID -> 105613 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

10	372 N	98	-0-	-274	-0-	91	2	7	9	N	6					123
11	420 N	185	-0-	-235	-0-	159	2	26	9	N	24					147
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	324	2	20	9	N	18					165
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	445	2	39	9	N	35					200
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	281	2	20	9	N	18	168	1			50
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	497	2	29	9	N	26					76

WOODS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1072	2	31	9	N	28	26	1			25
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31	9	N	28	26	1			27
12	1116	N	939	-0-	-177	-0-	907	2	32	9	N	29	26	1			30
01	1116	N	951	-0-	-165	-0-	920	2	31	9	N	28	26	1			32
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	839	2	23	9	N	21	32	1			21
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	955	2	30	9	N	27	32	1			16

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BRAY, DONALD 089921
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561

BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	992 N	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289

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

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300

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

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

10	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

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
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, JAY 569255
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS 569683
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					121
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					121
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					121
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					121
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					121
03	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-					121

TORCH OPERATING LLC 862620
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

10	124	N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	2	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	34	1	85	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	40	1	92	2	N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	82	2	N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	47	1	83	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

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
10	527	N	345	-0-	-182	-0-	83	1	262	2	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	139	1	353	2	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	120	1	386	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	132	1	310	2	N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	150	1	332	2	N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	159	1	277	2	N	-0-					-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

10	1023	N	470	-0-	-553	-0-	113	1	357	2	N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	247	1	629	2	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	207	1	664	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	285	1	667	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	299	1	658	2	N	-0-					-0-
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	363	1	634	2	N	-0-					-0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

10	186	N	172	-0-	-14	-0-	41	1	131	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	2	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	60	1	140	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	116	2	N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	73	1	128	2	N	-0-					-0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

10	434	N	407	-0-	-27	-0-	98	1	309	2	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	198	1	503	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	92	1	295	2	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	158	1	371	2	N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	144	1	317	2	N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	158	1	275	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

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

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

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

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	80	1	253	2	N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	2	N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	218	2	N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	121	1	284	2	N	-0-					-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	126	1	279	2	N	-0-					-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	137	1	239	2	N	-0-					-0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	109	1	277	2	N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	82	1	262	2	N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	107	1	251	2	N	-0-					-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	109	1	239	2	N	-0-					-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	159	1	277	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233

10	837 N	828	-0-	-9	-0-	199	1	629	2	N	-0-					-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	227	1	578	2	N	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	185	1	592	2	N	-0-					-0-
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	237	1	554	2	N	-0-					-0-
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	227	1	499	2	N	-0-					-0-
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	297	1	518	2	N	-0-					-0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168

10	682 N	493	-0-	-189	-0-	118	1	375	2	N	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	72	1	230	2	N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	149	1	347	2	N	-0-					-0-
02	392 N	283	-0-	-109	-0-	88	1	195	2	N	-0-					-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	352	1	616	2	N	-0-					-0-

WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264

10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	2	N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	91	1	232	2	N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	68	1	220	2	N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	83	1	194	2	N	-0-					-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	74	1	164	2	N	-0-					-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	90	1	158	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311

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
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	188	1	594	2	N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	176	1	449	2	N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	139	1	445	2	N	-0-					-0-
01	775	N	617	-0-	-158	-0-	185	1	432	2	N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	174	1	384	2	N	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	241	1	420	2	N	-0-					-0-

CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

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

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

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

DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	239	1	608	2	N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	308	1	989	2	N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	356	1	834	2	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	295	1	649	2	N	-0-					-0-
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	417	1	730	2	N	-0-					-0-

WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335

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

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	434	N	432	-0-	-2	-0-	104	1	328	2	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	122	1	309	2	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	99	1	316	2	N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	127	1	297	2	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	121	1	266	2	N	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	144	1	253	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	127	1	402	2	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	146	1	371	2	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	164	1	524	2	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	209	1	490	2	N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	201	1	443	2	N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	283	1	494	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	24	1	60	2	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	39	1	67	2	N	-0-					-0-

MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

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
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	123	1	391	2	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	147	1	375	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	121	1	386	2	N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	160	1	374	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	154	1	340	2	N	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	236	1	413	2	N	-0-					-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

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

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

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
10	1333	N	925	-0-	-408	-0-	222	1	703	2	N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	351	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	277	1	890	2	N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	363	1	849	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	318	1	700	2	N	-0-					-0-
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	440	1	768	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

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
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	65	1	208	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	71	1	181	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	167	2	N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	75	1	176	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	78	1	171	2	N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	97	1	169	2	N	-0-					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

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
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	58	1	183	2	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	76	1	192	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	191	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	75	1	176	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	81	1	178	2	N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	95	1	167	2	N	-0-					-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

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
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	75	1	236	2	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	95	1	241	2	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	2	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	113	1	266	2	N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	95	1	210	2	N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	127	1	221	2	N	-0-					-0-

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325

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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	135	1	426	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	137	1	349	2	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	86	1	276	2	N	-0-					-0-
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	129	1	303	2	N	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	112	1	246	2	N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	149	1	261	2	N	-0-					-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266

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
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	258	1	817	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	278	1	707	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	226	1	723	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	288	1	673	2	N	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	253	1	557	2	N	-0-					-0-
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	407	1	712	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290

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
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	93	1	294	2	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	113	1	288	2	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	2	N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	126	1	295	2	N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	135	1	296	2	N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	149	1	261	2	N	-0-					-0-

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

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
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	112	1	355	2	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	144	1	367	2	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	118	1	380	2	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	153	1	359	2	N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	147	1	324	2	N	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	280	1	490	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	200	1	635	2	N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	124	1	314	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	59	1	190	2	N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	84	1	198	2	N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	79	1	173	2	N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	198	1	347	2	N	-0-					-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

10	682	N	609	-0-	-73	-0-	146	1	463	2	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	143	1	364	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	33	1	104	2	N	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	166	1	387	2	N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	146	1	323	2	N	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	268	1	468	2	N	-0-					-0-

WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PENDRAGON OIL CO. 651162
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
CHAMBERS, BEN WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) //CONT.// 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
IRONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 155301 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 3615

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

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

Y-OH-Y (CADDO) 99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GYPSY OPERATING, LLC 339725
GREENMAN WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					30
11	105	X	12	-0-	-93	-0-	12	2			N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					30
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1323	2	155	9	N	141	174	1			25
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2					27
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	2	11	9	N	10					37
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	2	20	9	N	18					55
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1052	2	9	9	N	8					63
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	2	20	9	N	18					81

YOUNG (MISS.) 99465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
BUCKLER WALKER B WELL #: 4B RRCID -> 059451 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 4564 - 0

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZENO (MORRIS) 99779 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
DJ & T SERVICES, LLC 221680
MORRIS 30 WELL #: A 3 RRCID -> 022804 COMPL. DATE 09/00/1955 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
COLE, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 054350 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-

PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752

10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728

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
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

PIERSON,HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-